

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**Открытое акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»**

Код эмитента: 00122-А

за 1 квартал 2015 г.

Адрес эмитента: **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Президент
Дата: 15 мая 2015 г.

_____ И.И. Сечин

подпись

И.о. главного бухгалтера
Дата: 15 мая 2015 г.

_____ Д.Б. Торба

подпись

Контактное лицо: **Грицкевич Светлана Валентиновна, Директор Департамента корпоративного управления - корпоративный секретарь**

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(499) 517-8653**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<http://www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/>,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	20
2.4.1. Отраслевые риски	20
2.4.2. Страновые и региональные риски	23
2.4.3. Финансовые риски	24
2.4.4. Правовые риски.....	25
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	28
2.4.6. Стратегический риск.....	29
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	29
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	30
3.1. История создания и развитие эмитента.....	30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	30
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	31
3.1.4. Контактная информация.....	32
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	33
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	33
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	39
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	42
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	49
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	49
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	49
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	664
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	664
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	665
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	666
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	668
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	670
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	670
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	671
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	672
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	675
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	676
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	687
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	688
4.8. Конкуренты эмитента.....	691
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	693
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	693
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	703
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	703
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	714
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	715
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	733
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	734
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	742
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	751
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	752
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	752
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	753
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	753
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролируемых таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	753
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	754

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	755
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	755
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	756
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	756
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	757
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	757
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	766
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	769
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	769
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	772
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	772
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	773
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	774
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	775
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	775
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	776
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	776
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	779
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	801
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	801
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	802
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	803
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	803
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	804
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	823
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	823
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	823
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	823
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	824
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	824
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	824

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	831
8.8. Иные сведения.....	841
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	842
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	843
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу.....	844
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	845

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Наименования НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ОАО «НК «Роснефть», либо ОАО «НК «Роснефть» и дочерние и зависимые общества в зависимости от контекста.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк "ВБРР" (АО)*

Место нахождения: *129594, г. Москва, Суцневский вал, д. 65, корп. 1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *4070281060000000080*

Корр. счет: *30101810900000000880 в ГУ Банка России по ЦФО*

Тип счета: *расчетный рублевый*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк "ВБРР" (АО)*

Место нахождения: *129594, г. Москва, Суцневский вал, д. 65, корп. 1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *4070284090000000080*

Корр. счет: *400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33*

Тип счета: *расчетный валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702840500060000444*

Корр. счет: *36208997 в Citibank NA, New York, CITIUS33*

Тип счета: *расчетный валютный*

1.2. Сведения об аудиторской организации (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторской организации (аудиторах), осуществляющей (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующими и подконтрольными лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторской организации (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его консолидированной финансовой отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"*

Место нахождения: *Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр.1*
ИНН: 7709383532
ОГРН: 1027739707203
Телефон: +7 (495) 755-9700
Факс: +7 (495) 755-9701
Адрес электронной почты: *info@ru.ey.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"*

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3 стр. 9

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013	2010
2014	2011
	2012
	2013
	2014
	2015

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: *Выбор ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» в качестве кандидатуры аудитора ОАО «НК «Роснефть» на 2013-2015 годы был произведен по итогам проведенного тендера в конце 2012 - начале 2013 года, организованного в соответствии с внутренними локальными нормативными документами Компании. ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» было определено в качестве победителя по итогам заседания Тендерного подкомитета ОАО «НК «Роснефть», где была проведена оценка предложений, сопоставление заявок, поступивших в соответствии с критериями, порядком, указанным в объявлении (приглашении) об участии в тендере и предложенными стоимостями за оказание аудиторских услуг.*

В силу требований статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ кандидатура Аудитора утверждается на общем собрании акционеров.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *Кандидатура победителя тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. В соответствии с пунктом 1 статьи*

3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвигении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Периодически ОАО «НК «Роснефть» привлекает ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.

По условиям договора между аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ОАО «НК «Роснефть» сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2014 год по стандартам МСФО, включая обзорные проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности, предусмотренные стандартом МСФО, составляет 123 019 012,00 руб. с учетом НДС. Сумма вознаграждения за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2014 год (юридического лица) по стандартам РСБУ составляет 3 246 000 руб., с учетом НДС.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Президент*

ФИО: *Торба Дмитрий Борисович*

Год рождения: *1970*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *И.о. главного бухгалтера*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента,

рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Производительность труда	279 833	223 450
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	3.074	4.703
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.652	0.774
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	18.597	40.41
Уровень просроченной задолженности, %	3.744	5.943

Наименование показателя	2013	2014
Производительность труда	1 142 632	1 056 432
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2.59	4.746
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.622	0.757
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	4.022	8.19
Уровень просроченной задолженности, %	2.291	4.68

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

По состоянию на 31.12.2014 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу увеличилось на 2,156 (с 2,590 до 4,746) по отношению к 31.12.2013 года, что обусловлено ростом внешней задолженности, а именно:

- увеличением сумм по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам на 1 743 079 млн. руб.;
- увеличением задолженности перед поставщиками, подрядчиками и прочими кредиторами на 421 092 млн. руб.;
- дополнительным привлечением денежных средств крупнейших мировых нефтетрейдинговых компаний по соглашениям долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов в размере 497 136 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2014 года величина отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала – показателя, характеризующего, в какой степени финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет привлечения долгосрочных кредитов, выросла на 0,135 (с 0,622 до 0,757) по отношению к 31.12.2013 года, что свидетельствует о реструктуризации кредитного портфеля в пользу долгосрочных обязательств.

Указанные обстоятельства увеличения внешних источников финансирования не являются риском для финансовой устойчивости Эмитента.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 31.12.2014 года составил 8,190, увеличившись на 4,168 по сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2013 года. Рост данного показателя вызван, в частности, вышеупомянутым увеличением кредиторской задолженности в основном перед дочерними предприятиями Эмитента. Таким образом, негативного влияния на способность Эмитента своевременно погашать свои долговые обязательства изменение данного показателя не оказывает.

Уровень просроченной кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 года вырос на 2,389% (с 2,291% до 4,680%) по отношению к 31.12.2013 года, при этом основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий для финансового состояния Эмитента данное увеличение не влечет.

По состоянию на 31.03.2015 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу по сравнению с показателем на аналогичную дату предыдущего года увеличилось на 1,629 (с 3,074 до 4,703), что обусловлено ростом внешней задолженности, а именно:

- увеличением сумм по долгосрочным заемным средствам на 2 498 036 млн. руб.;
- увеличением задолженности перед поставщиками, подрядчиками и прочими кредиторами на 491 393 млн. руб.

По состоянию на 31.03.2015 года величина отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала – показателя, характеризующего, в какой степени финансирование деятельности Эмитента осуществляется за счет привлечения долгосрочных кредитов, выросла на 0,122 (с 0,652 до 0,774) по отношению к 31.03.2014 года, что свидетельствует о реструктуризации кредитного портфеля в пользу долгосрочных обязательств.

Указанные обстоятельства увеличения внешних источников финансирования не являются риском для финансовой устойчивости Эмитента.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 31.03.2015 года составил 40,410, увеличившись на 21,813 по сравнению с аналогичным показателем на 31.03.2014 года. Увеличение данного показателя вызвано, в частности, ростом кредиторской задолженности в основном перед дочерними предприятиями Эмитента. Данное обстоятельство негативного влияния на способность Эмитента своевременно погашать свои долговые обязательства не оказывает.

Уровень просроченной кредиторской задолженности по состоянию на 31.03.2015 года увеличился на 2,199% (с 3,744% до 5,943%) по отношению к 31.03.2014 года, при этом основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 31.03.2015 г.
Рыночная капитализация	2 071 413 854 332.65	2 640 536 003 105.55

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: При расчете рыночной капитализации за 2014 год и на конец I квартала 2015 года использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте <http://moex.com> по адресу http://www.micex.ru/marketdata/quotes?group=stock_shares&data_type=history

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	3 230 812 633
в том числе:	
кредиты	1 333 575 940
займы, за исключением облигационных	1 107 236 693
облигационные займы	790 000 000
Краткосрочные заемные средства	864 389 446

в том числе:	
кредиты	816 404 335
займы, за исключением облигационных	41 271 286
облигационные займы	6 713 825
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	1 197 024 178
из нее просроченная	301 051 829
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	63 957 612
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	613 735 328
из нее просроченная	187 100 593
перед персоналом организации	46 597
из нее просроченная	
прочая	519 284 641
из нее просроченная	113 951 236

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной задолженности к сумме кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 года составила 25,15%. Основная часть просроченной кредиторской задолженности составляет задолженность Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная задолженность перед дочерними обществами погашается в сроки и объемах, необходимых для финансирования операционной деятельности дочерних обществ, реализации утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы и т.п. Вышеуказанный уровень просроченной кредиторской задолженности не является критичным и негативных последствий для финансового состояния Эмитента не влечет.

Кроме того, по состоянию на 31.12.2014 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства в сумме 886 779 млн. руб. по авансам, полученным в рамках соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Согласно условиям контрактов Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти и нефтепродуктов. Предоплата составляет не более 30% от суммы контракта, риск невыполнения обязательств оценивается Эмитентом как несущественный.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **China Development Bank Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**

Место нахождения: **29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China**

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: **919 647 018**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, Российская Федерация, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Сумма задолженности: **215 175 653**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
86 015 398 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. 9П Западный промышленный узел, д. 26, панель 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Сумма задолженности: **141 392 094**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
1 176 247 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

На 31.03.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	4 053 273 878
в том числе:	
кредиты	1 303 378 152
займы, за исключением облигационных	1 559 895 726
облигационные займы	1 190 000 000
Краткосрочные заемные средства	503 580 365

в том числе:	
кредиты	472 232 161
займы, за исключением облигационных	7 877 835
облигационные займы	23 470 369
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	1 298 094 667
из нее просроченная	410 081 504
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	45 222 038
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	623 513 704
из нее просроченная	204 559 978
перед персоналом организации	702 168
из нее просроченная	
прочая	628 656 757
из нее просроченная	205 521 526

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной задолженности к сумме кредиторской задолженности по состоянию на 31.03.2015 года составила 31,59%. Основная часть просроченной кредиторской задолженности составляет задолженность Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная задолженность перед дочерними обществами погашается в сроки и объемах, необходимых для финансирования операционной деятельности дочерних обществ, реализации утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы и т.п. Вышеуказанный уровень просроченной кредиторской задолженности не является критичным и негативных последствий для финансового состояния Эмитента не влечет.

Кроме того, по состоянию на 31.03.2015 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства в сумме 861 881 млн. руб. по авансам, полученным в рамках соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Согласно условиям контрактов Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти и нефтепродуктов. Предоплата составляет не более 30% от суммы контракта, риск невыполнения обязательств оценивается Эмитентом как незначительный.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **China Development Bank Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**
Место нахождения: **29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China**
Не является резидентом РФ
Сумма задолженности: **939 235 076**
тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, Российская Федерация, Оренбургская обл., г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Сумма задолженности: **223 428 509**
тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
77 006 046 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самотлорнефтегаз"**
Место нахождения: **628606, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. 9П Западный промышленный узел, д. 26, панель 4**
ИНН: **8603089934**
ОГРН: **1028600940576**

Сумма задолженности: **149 945 703**
тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
37 198 063 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства
1. кредит, 0003809/1205Д

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	China Development Bank, 29, Fuchengmenwai Street, Xicheng District, 100037, Beijing, 156, China
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	15 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	14 166 666 667 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 0002512/FSWSД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Societe Generale, London Branch - агент, GB, EC3N 4SG, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	4 088 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	3 747 469 600 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3 мес. Libor+2.10%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate

	Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013 года.
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. кредит, 0002512/FSWLД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	12 740 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+2%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	19.12.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. займ, 0002512/FR61Д004	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	4.3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,149%

Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 1 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 3,149 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2017 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. займ, 0002512/FR61D005	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	9.3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,199%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2022 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. кредит, 0000813/0796Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	11 880 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2

Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+1.9%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.02.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	12.02.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, Bank of China Limited, London Branch, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, BTMU (Europe) Limited, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	59 673 353
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	39 347 621
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	39 347 621
в том числе по обязательствам третьих лиц	

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	57 354 320
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	38 755 037
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	38 755 037
в том числе по обязательствам третьих лиц	

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками: ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в реализации непрерывного процесса, затрагивающего всю деятельность Компании и направленного на идентификацию рисков, оценку идентифицированных рисков и разработку мероприятий по их удержанию в допустимых пределах.

2.4.1. Отраслевые риски

Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты

Ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и, косвенно, операционные

показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. Цены на продукцию Компании большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Возможности «Роснефти» контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов

«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. Государственной монополией, осуществляющей транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, является ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть»). За время сотрудничества с монополией у Компании не было серьезных убытков, вызванных поломками или утечками в системе трубопроводов ОАО «АК «Транснефть». Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ). «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение. Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее – РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, и традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности «Роснефти» характеризуются устойчивым климатом и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов, и другие климатические особенности могут осложнить работу предприятий Компании.

Задержка в работе экспортных терминалов может вызываться климатическими особенностями в местах их расположения.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы и терминалы, контролируемые «Транснефтью». Нефтепродукты экспортируются через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветры) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри (Хабаровский край).

Любое проявление указанных рисков может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Наличие возможностей перераспределения товарных потоков позволяет минимизировать часть логистических рисков.

Риски, связанные с реализацией добываемого газа

«Роснефть» подвергается нескольким рискам, связанным с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – ЕСГ), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа по территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставлять доступ к ЕСГ всем внутренним независимым поставщикам на равной основе. На практике ОАО «Газпром» самостоятельно определяет свободные мощности транспортной системы, за которые конкурируют независимые производители. Последние не имеют возможности получить достоверную информацию относительно наличия или отсутствия мощностей, а также оценить причины полного или частичного отказа в доступе.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации независимыми производителями будет зависеть от обеспечения недискриминационного доступа к ЕСГ.

Также существует риск дальнейшего роста тарифов на транспортировку газа, что может неблагоприятно отразиться на себестоимости реализации газа Компании.

Цены на газ, продаваемый Компанией в России, зависят от регулируемых цен, определяемых Правительством РФ. Если темпы повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на экономике газового бизнеса Компании.

НК «Роснефть» принимает участие в торгах природным газом на площадке ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа». Торги производятся в режиме поставки «месяц вперёд». Реализация газа на бирже позволяет исключить риски непредставления доступа к ЕСГ.

Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой DeGolyer&MacNaughton – независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков проведения разработки запасов зависят от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

Поисковое бурение сопряжено с многочисленными рисками, включая риск обнаружения нефтегазовыми компаниями непродуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа

Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или будет вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов. Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластовое давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.

Если «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться

по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазонасыщенных месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема добычи углеводородов, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть» является мировым лидером по объему запасов нефти и обладает огромной ресурсной базой, что сводит риски снижения нефтедобычи в результате пересмотра объема запасов в будущем к минимуму.

Риски, связанные с конкуренцией

В нефтегазовой отрасли существует высокий уровень конкуренции. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями по следующим направлениям:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и конкурсах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;
- приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;
- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;
- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;
- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли как в России, так и в мире, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Она обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию, «Роснефть» может сталкиваться с рисками, связанными с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом;
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженному спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по реагированию на риски обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой.

2.4.2. Страновые и региональные риски

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную

перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании в России незначительны.

Компания отмечает влияние на свою деятельность рисков, вызванных изменением внешнеполитической обстановки.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В основном это страны с развивающимися рынками, и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

Для минимизации экономических и финансовых рисков ОАО «НК «Роснефть» старается диверсифицировать направления своей деятельности и регионы реализации инвестиционных проектов, расширяя географию деятельности и направление деятельности различных проектов.

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России в целом или в отдельных ее регионах, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, Компания предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

В случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Компания планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание своей деятельности:

- осуществить все возможные действия, направленные на поддержание проектов, которые уже разрабатываются при ее поддержке;
- осуществлять тесное взаимодействие с исполнительными органами власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, а также муниципальными органами власти;
- оптимизировать и ограничить затраты.

Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, так же как и их влияние на будущую деятельность Компании. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на ее деятельности, Компания предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.

2.4.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «НК «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

Значительную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

В структуре валютной выручки и обязательств присутствуют механизмы естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга, уменьшая влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Основная часть долгового портфеля Компании – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR и EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

В целях управления рисками ликвидности Компания в первую очередь использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Кредитные рейтинги Компании, присвоенные ведущими мировыми рейтинговыми агентствами, на конец отчетного периода соответствовали уровням: Moody's (Ba1), S&P(BB+).

Компания учитывает в своей деятельности секторальные санкции, введенные в отношении

России, и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов.

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

Изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.

В отчетном периоде был принят Федеральный закон от 30.03.2015 № 60-ФЗ «О внесении изменений в статьи 15.25 и 23.60 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях», в соответствии с которым снижена ответственность за некоторые составы нарушений валютного законодательства и актов органов валютного регулирования.

В целом, за отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением налогового законодательства:

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство является отраслью права, законодательные положения которой подвергаются регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям. В общую и особенную части Налогового Кодекса РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

Среди наиболее значимых изменений налогового законодательства, относящихся к I кварталу 2015 года, следует отнести:

Налог на прибыль:

Внесены изменения в статью 269 НК РФ, устанавливающие порядок учета в целях обложения налогом на прибыль процентов, возникающих из долговых обязательств. В частности, с января 2015 года проценты по долговым обязательствам учитываются без ограничений. Исключения составляют проценты, возникающие из контролируемых сделок. Для целей признания расходов в отношении контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами установлены следующие интервалы предельных значений процентных ставок по долговым обязательствам:

на период с 1 января по 31 декабря 2015 года - от 0 до 180 процентов ключевой ставки ЦБ РФ;
начиная с 1 января 2016 года - от 75 до 125 процентов ключевой ставки ЦБ РФ.

Изменением требований гражданского законодательства и законодательства об акционерных обществах:

Внесены изменения в Гражданский кодекс РФ (вступили в силу с 01.09.2014), согласно которым упразднено деление акционерных обществ на открытые и закрытые и введено деление акционерных обществ на публичные и непубличные.

Согласно статье 66.3 ГК РФ (в новой редакции) публичным является акционерное общество, акции которого и ценные бумаги которого, конвертируемые в его акции, публично размещаются (путем открытой подписки) или публично обращаются на условиях, установленных законами о ценных бумагах. Правила о публичных обществах применяются также к акционерным обществам, устав и фирменное наименование которых содержат указание на то, что общество является публичным.

Акционерные общества, созданные до 01.09.2014 и отвечающие признакам публичных акционерных обществ, признаются публичными акционерными обществами вне зависимости от указания в их фирменном наименовании на то, что общество является публичным.

В настоящее время Правительством РФ осуществляется работа по подготовке законопроекта о внесении изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах» в целях его приведения в соответствие с нормами Гражданского кодекса РФ.

Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая ресурсы):

1. Постановлением Правительства РФ от 25 февраля 2015 г. №164 уточнены полномочия Минэкономразвития России в рамках процедур получения прав пользования участками недр федерального значения и выдачи разрешений на создание, эксплуатацию и использование искусственных островов, сооружений и установок и органов, согласующих условия проведения буровых работ.

Данные изменения положительно отразятся на деятельности Компании, поскольку направлены на оптимизацию процедур безаукционного предоставления в пользование участков недр федерального значения, и процедур получения разрешительной документации.

2. Приказом Минприроды России от 19 февраля 2015 г. №61 скорректирована процедура внесения изменений в лицензии на пользование недрами в части возможности приложения к соответствующей заявке информации об отсутствии проведенных в отношении заявителя за последние 3 (три) года проверок контрольных органов, а также исключено положение о необходимости подачи заявки на продления срока пользования участком недр не менее чем за 6 месяцев до момента истечения соответствующего срока.

Данные изменения учтены Компанией при прохождении процедур внесения изменений в лицензии на пользование недрами.

Изменением правового регулирования в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности:

В области промышленной безопасности

Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 января 2015 г. №1 "О внесении изменений в Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. N 101" изменены правила разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, расширены требования к эксплуатирующим организациям, уточнены требования безопасности при производстве отдельных видов работ и эксплуатации ряда объектов.

В области охраны окружающей среды

1. Федеральным законом от 29.12.2014 № 458-ФЗ (вступил в силу с 01.01.2015 за исключением отдельных положений) внесены изменения в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», а также иные нормативные правовые акты, предусматривающие формирование новых подходов к регулированию деятельности в области обращения отходов производства и потребления, формированию правоотношений собственности, определению субъектов платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов, установлению требований к лицензированию видов деятельности.

2. Приказом Минприроды России от 25.07.2014 N 338 (вступил в силу 03.02.2015) внесены изменения в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, предусматривающие возможность разработки ПНООЛР отдельно для филиала обособленного подразделения, уточнена процедура принятия решения об утверждении НООЛР, расширены основания для отказа в утверждении соответствующих нормативов

3. С 1 января 2015 г. вступили в силу положения Федерального закона от 21.07.2014 N 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», направленные на формирование новой системы нормирования негативного воздействия на окружающую среду.

4. Приказом Минприроды России от 16.01.2015 № 17 утверждена новая форма, порядок заполнения и подачи лесной декларации, определены требования к формату декларации в электронной форме.

В Компании организована работа по приведению текущей хозяйственной деятельности, связанной с негативным воздействием на окружающую среду, на соответствие новым требованиям законодательства.

Изменениями правового регулирования в земельном законодательстве:

1. С 01.03.2015 вступили в действие введенные Федеральным законом от 23.06.2014 №171-ФЗ изменения в Земельный кодекс РФ.

Данными изменениями определяются особенности приобретения и предоставления земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, на торгах и без проведения торгов, а также за плату и бесплатно; предусматривается возможность использования земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления

земельных участков; уточняются правовые нормы, определяющие понятие "земельный участок", устанавливающие порядок образования земельных участков, содержание вещных и иных прав на земельные участки, виды и условия сделок с земельными участками.

2. Федеральным законом от 08.03.2015 N 46-ФЗ "О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях" ужесточены меры административной ответственности за нарушение земельного законодательства.

3. Постановлением Правительства РФ от 02.01.2015 №1 утверждено Положение о государственном земельном надзоре, которое закрепило порядок проведения земельного надзора, а также разграничило сферу деятельности между Росреестром, Россельхознадзором и Росприроднадзором.

Обозначенные изменения не окажут существенного влияния и будут учтены в деятельности Компании.

Изменениями в Градостроительном законодательстве:

Приказом Минстроя РФ от 19.02.2015 №117/пр утверждены новые формы разрешения на строительство и формы разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», решениями ЕЭК, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Федеральным законом от 24.11.2014 №366-ФЗ предусмотрено поэтапное сокращение размера вывозных таможенных пошлин на нефть за счет изменения для 2015, 2016, 2017 гг. и далее показателей формулы расчета предельной ставки таможенных пошлин на нефть (п.3.1. Закона от 21.05.1993г. №5003-1 «О таможенном тарифе») с одновременным увеличением налоговой ставки НДС на нефть и газовый конденсат. Так, ранее согласно п.3.1. Закона о таможенном тарифе для ситуации превышения сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть марки Юралс уровня 182,5 долл. США за 1 тн. ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (обычную, не льготную) не должна превышать предельную ставку пошлины, рассчитываемую как сумма 29,2 долл. США/тн. и показателей 57% на 2015 год, 55% для 2016 года разницы между сложившейся ценой нефти за 1 тн. и 182 долл. США. Законом эти показатели изменены на 42% для 2015 года, 36% для 2016 года и 30% для 2017 года. При сложившейся за период мониторинга средней цене на нефть сырую «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья до 182,5 доллара США, показатели предельной величины не изменились.

В отношении нефти, для которой Правительством РФ установлены особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин, также изменен алгоритм расчета предельной ставки. В настоящее время размер расчетной ставки меньше, чем был установлен ранее.

Также принято Постановление Правительства РФ № 1274 от 29.11.2014, которое вносит изменения в Постановление Правительства РФ № 276 в части изменения формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть и отдельные категории товаров, выработанные из нефти.

В I квартале 2015 года были установлены следующие ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую: в январе – 170,2 долларов США за тонну; в феврале – 112,9 долларов США за тонну; в марте – 105,8 долларов США за тонну. Специальных пониженных ставок для нефти Ванкорского и ВЧНГ месторождений в отчетном периоде установлено не было.

Мониторинг таможенного законодательства за отчетный период не выявил существенных нововведений и изменений, влияющих на деятельность ОАО «НК «Роснефть», в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с изменениями законодательства о таможенном регулировании, оценивается как незначительная.

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его

деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент»

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценить и спрогнозировать возможные варианты развития событий, предусмотреть риски. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Верховным Судом РФ оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В отчетном периоде судами были сформулированы правовые подходы по следующим, неоднозначно решенным в правоприменительной практике, вопросам:

Определение Конституционного суда РФ от 03.03.2015г. №417-О

Конституционным судом РФ подтверждена невозможность пересмотра установленного на момент предоставления таможенных льгот правового режима их использования (прекращения), противоречащего общеправовому принципу «закон обратной силы не имеет», носящего общерегулятивный характер применительно ко всем фискальным платежам, включая таможенные пошлины.

Постановление Конституционного суда РФ от 31.03.2015 г. № 6-П

Конституционным судом РФ подтверждена возможность оспаривания писем ФНС России, не являющихся нормативным правовым актом, но носящих нормативные свойства, в порядке, предусмотренном для оспаривания нормативных правовых актов в ВС РФ. При этом Закон о ВС РФ признан неконституционным в той мере, в какой не допускает разрешение судом административных дел об оспаривании писем ФНС, которые не соответствуют формальным требованиям, предъявляемым к НПА ФОИВ, по форме, субъекту и порядку принятия, регистрации и опубликования, но при этом содержат обязательное для всех налоговых органов разъяснение (нормативное толкование) налоговых законоположений, которое может противоречить их действительному смыслу и тем самым нарушать права налогоплательщика.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

«Роснефть» подвержена риску потери деловой репутации. Реализация данного риска может быть вызвана внутренними и внешними риск-факторами, в т. ч.: несоблюдением «Роснефтью» законодательства, учредительных и внутренних документов, обычаев делового оборота, принципов профессиональной этики; неисполнением «Роснефтью» договорных обязательств перед контрагентами; возникновением конфликта интересов; недостатками в организации системы внутреннего контроля.

С целью минимизации вышеуказанных риск-факторов «Роснефть» реализует различные мероприятия, включая:

- обеспечение непрерывного контроля за соблюдением требований законодательства;
- контроль исполнения действующих соглашений, в т.ч. своевременное осуществление платежей;
- обеспечение контроля за достоверностью финансовой и нефинансовой отчетности, публикуемой Компанией;
- разработку локально-нормативных документов и процедур, направленных на недопущение коррупции.

Советом директоров Общества утверждены Политика в области противодействия вовлечению в коррупционную деятельность и Политика в области противодействия корпоративному мошенничеству, определяющие меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции, а также снижающие репутационные риски.

В Обществе организована работа «Горячей линии безопасности», являющейся инструментом реализации политики по борьбе с хищениями на объектах Общества, а также по противодействию корпоративному мошенничеству и коррупции.

2.4.6. Стратегический риск

«Роснефть» подвержена влиянию стратегических рисков, которые могут оказать негативное воздействие на долгосрочные (стратегические) цели Компании.

В соответствии с требованиями Росимущества «О разработке ключевых стратегических документов в госкомпаниях» в «Роснефти» разработана и утверждена Долгосрочная программа развития, определяющая цели и задачи Компании на период до 2019 г. (и далее), в том числе основные риски, с которыми Компания может столкнуться при реализации программы. Перечень данных рисков включает в т. ч.: негативное влияние внешних факторов, таких как цена на нефть и налоговая нагрузка; риски, связанные с освоением и добычей трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ) и добычей на шельфе (в том числе в Арктике); риски, связанные с ужесточением требования законодательства, риски в области ПБ ОТ и ООС и др.

Компания осуществляет регулярный мониторинг выполнения стратегических целей и связанных с ними рисков. Отклонения от поставленных целей выявляются и должным образом анализируются. Разрабатываются и реализуются мероприятия, направленные на снижение уровня воздействия и/или вероятности реализации стратегических рисков.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Информация приводится в пункте 7.7. настоящего ежеквартального отчета.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Закон «О недрах», а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение и (или) разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 года присоединения дочерних обществ, а также после завершения в 2013 году интеграции активов ТНК-ВР в периметр Компании, является держателем основной части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2015 году. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения. В отношении участков недр, результаты поисково-оценочного этапа по которым показали наличие (возможность обнаружения) новых перспективных месторождений/залежей, Компания осуществляет мероприятия по продлению этапа геологического изучения.

Сроки действия части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в период 2015-2017 годах. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. Ввиду наличия в законодательстве соответствующих положений, а также особенностей разработки отдельных месторождений, выражающихся, в том числе в уникальных характеристиках месторождений, горно-климатических условий и сезонности выполнения отдельных видов работ, увеличивающих общий срок действия лицензий, Компания осуществляет постоянный мониторинг сроков действия лицензий и при необходимости реализует мероприятия по продлению сроков действия соответствующих лицензий на срок отработки месторождений.

¹ Письмо Росимущества № ОД-11/18576 от 29.04.2014 г.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечении трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений. Более того, в случае несогласия Компанией с решениями Роснедра по досрочному прекращению, соответствующее решение может быть обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в административном или судебном порядке.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений, Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные. Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий НК «Роснефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным Законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

1. по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;

2. в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;

3. в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательств для исполнения указаний основного общества. В указанных случаях правом на обращение с требованием о возмещении убытков обладают акционеры дочернего общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ОАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, не являются существенными.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **07.12.1995**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **07.12.1995**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.537**

Дата государственной регистрации: **07.12.1995**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700043502**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **12.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 года №327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 года №971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»».*

ОАО «НК «Роснефть» является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

ОАО «НК «Роснефть» является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК«Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 02.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть» от 02.06.2006 года.

ОАО «НК «Роснефть» создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.

Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):

(1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

(3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

(4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;

(5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

(6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

(7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

(8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

(9) организацию охраны работников и имущества Общества;

(10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Миссия ОАО «НК «Роснефть» – эффективная реализация энергетического потенциала России, обеспечение энергобезопасности и бережное отношение к природным ресурсам.

ОАО «НК «Роснефть» является локомотивом развития российской нефтегазовой отрасли и гарантом эффективно использования уникальной ресурсной базы и энергобезопасности страны. Как крупнейший недропользователь, поставщик нефтепродуктов и налогоплательщик, Компания видит реализацию своей миссии в ответственном партнерстве с Государством.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: +7 (499) 517-8899 (справочная служба), +7 (499) 517-8695 (экспедиция)

Факс: +7 (499) 517-7235

Адрес электронной почты: **postman@rosneft.ru**.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.rosneft.ru**.

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление по работе с акционерами Департамента корпоративного управления

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ОАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **8-800-500-11-00 (звонок по России бесплатный); +7 (495) 987-30-60; +7 (499) 429-06-89**

Факс: + 7 (499) 517-86-53

Адрес электронной почты: *shareholders@rosneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент отношений с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ОАО «НК «Роснефть»*

Телефон: +7 (495) 411-0504

Факс: *нет*

Адрес электронной почты: *ir@rosneft.ru*.

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 7706107510

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе*

Место нахождения: *350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54*

Дата открытия: *14.02.2000*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Щербаков Виктор Павлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2015*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе*

Место нахождения: *629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Минин Дмитрий Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2015*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке*

Место нахождения: *693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17*

Дата открытия: *04.12.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Бардин Андрей Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2015*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ставропольском крае*

Место нахождения: *356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д. 5*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Кузнецов Сергей Александрович*

Срок действия доверенности: *31.12.2015*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре*

Место нахождения: **628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26**

Дата открытия: **16.10.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Файзуллин Радмир Шакирович**

Срок действия доверенности: **31.12.2015**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Республике Коми**

Место нахождения: **169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1**

Дата открытия: **16.10.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Амосов Геннадий Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.12.2015**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Хабаровском крае**

Место нахождения: **680000, г. Хабаровск, ул. Шевченко, д. 22**

Дата открытия: **15.01.2014**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Кондратов Геннадий Анатольевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2015**

Наименование: **Филиал ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики**

Место нахождения: **364051, г. Грозный, пр-т Революции, д. 7/84**

Дата открытия: **13.04.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **не назначен**

Срок действия доверенности:

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе**

Место нахождения: **КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»**

Дата открытия: **10.02.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Коробов Андрей Алексеевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2015**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Ближнем Востоке**

Место нахождения: **Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А1101**

Дата открытия: **01.10.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Казанцев Сергей Сергеевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2015**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
11.10.11

Коды ОКВЭД
11.10.2
11.20.1
11.20.2
14.21
23.20
40.10
40.30.14
45.12
45.21.1
45.21.54
45.25
50.50
51.12
51.51
51.51.2
51.51.3
51.70
55.51
55.52
60.23
60.24.1
60.24.2
60.30.11
60.30.12
60.30.2
60.30.21
61.10.2
61.20.1
63.11
63.11.2
63.12.21
63.12.22
63.40
64.20.11
70.12.2
71.22
73.10
74.14
74.15.2
74.20.2
74.20.31
74.20.32

74.20.35
74.40

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок**

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	653 410 566	813 433 609
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	18.43	18.92

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	187 615 800	173 663 153
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	17.2	18.84

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 2014 год на 24,49% по сравнению с 2013 годом произошло вследствие роста средних цен реализации на внутреннем рынке на 6,94%, из-за изменения рыночных цен и структуры реализации, а также вследствие увеличения объемов реализации нефтепродуктов.

В первом квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок**

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	814 421 527	1 219 237 557
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22.98	28.35

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	310 444 080	339 844 797
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду	28.47	36.88

хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %		
---	--	--

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 2014 год на 49,7% по сравнению с 2013 годом произошло вследствие увеличения объемов реализации нефтепродуктов на 35,96%, увеличения средних цен реализации на экспорт в рублевом выражении на 10,11% и изменения структуры реализации.

В первом квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти собственной на экспорт**

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 142 119 098	1 200 112 746
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	32.22	27.91

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	349 470 158	269 344 267
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	32.05	29.23

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

В 2014 году по сравнению с 2013 годом указанных изменений не было.

Уменьшение выручки за 1 квартал 2015 года на 22,92 % по сравнению с 1 кварталом 2014 года произошло вследствие изменения структуры реализации и уменьшения средних цен реализации нефти на экспорт в рублевом выражении на 19,8% в том числе вследствие переоценки части выручки в рублевый эквивалент по курсу на дату получения предоплат в связи с началом погашения долгосрочных предоплат по экспортным контрактам.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	507 021 559	553 564 238
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	14.3	12.87

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2013	2014
Сырье и материалы, %	31.96	32.09
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8.71	9.11
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %	0.38	0.41
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0.04	0.06
Отчисления на социальные нужды, %	0.09	0.08
Амортизация основных средств, %	2.34	2.41
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	12.16	10.33
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
таможенные расходы, %	32.18	31.95
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	10.89	12.17
иное, %	1.24	1.38
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	105.94	103.75

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Сырье и материалы, %	33.11	39.45
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	9.13	11.68
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %	0.37	0.41
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0.05	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0.12	0.16
Амортизация основных средств, %	2.31	3.07
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	10.42	13.39
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		

обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
таможенные расходы, %	32.38	20.91
покупная стоимость товаров для перепродажи, %		
иное, %		
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	10.76	9.03
иное, %	1.35	1.8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	105.22	101.84

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Учет доходов и расходов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет доходов Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 32н.

Учет расходов Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 33н.

**Показатель "Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость)" рассчитан с учетом коммерческих, управленческих расходов, расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2014 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, Туруханский район, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д.20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.7*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен по основным МТР за 2014 год относительно цен 2013 года (по основной номенклатуре).

№ п/п	МТР по номенклатуре	ед. изм.	цена в руб, 12 мес. 2013г.	цена в руб., 12 мес. 2014г.	отклонение в % (+/-) 12 мес. 2014г. к 12 мес. 2013г.
1	Метилэтилкетон	Тонна	144 922	106 800	-26%
2	Присадка д/диз.топлив	Тонна	156 000	115 200	-26%
3	Стеллаж д/хранения труб 10000х2000х1000	Штука	78 375	58 385	-26%
4	Гексабромциклододекан технический	Тонна	292 095	219 315	-25%
5	Опора стальная унифицированная У110-4+5	Штука	488 722	393 432	-19%
6	Ингибитор парафиноотложений СНПХ-7821	Тонна	115 286	93 220	-19%
7	Комплекс Автон Уровень Профи	Кмп-т	102 697	83 101	-19%
8	Опора ЛЭП анкерно-угловая У110-2+5	Штука	691 584	563 228	-19%
9	Электродвигатель СТД-1250-2Р УХЛ4	Штука	3 977 904	3 248 933	-18%
10	ШН 7/8-8000-D с центраторами 5	Штука	3 528	2 898	-18%
11	К-г термоиз. направления 426/630	Кмп-т	671 194	551 432	-18%
12	Труба б/ш г/д 146X8 В ст09Г2С	Тонна	47 855	39 410	-18%
13	Труба б/ш г/д антк/п 273X9 В ст20 2 У	Тонна	61 300	50 709	-17%
14	Труба б/ш г/д 146X8 В ст20	Тонна	44 899	37 879	-16%
15	Пробоотборник ППЖР-01	Штука	63 580	53 760	-15%
16	Утяжелитель УБП-04	Кмп-т	3 864	3 279	-15%
17	Мачта прожект.молниеотв.и площ. ПМС-24,0	Штука	243 447	206 664	-15%
18	Труба обсадная ОТТГ-168X8,9-Е ис.А муфты	Тонна	62 493	53 530	-14%
19	Пакер ПГП.178.ВГ-БТС	Штука	419 015	360 733	-14%
20	Труба э/св 530x10 В ст09Г2С	Тонна	49 579	42 774	-14%
21	Фильтр ФОК-I-8000-ОТТМ102-20x16	Штука	15 753	13 601	-14%
22	Опора ЛЭП анкерно-угловая У110-2	Штука	519 721	451 823	-13%
23	Плита "Пеноплэкс" 45(100x600x2400)	Штука	864	756	-13%
24	Труба б/ш г/д 168X8 В ст09Г2С	Тонна	44 805	39 290	-12%
25	Опора У110-2+5	Штука	651 639	581 719	-11%
26	Полиэтилен ПЭ2НТ76-17	Тонна	71 500	78 791	10%
27	Нейтрализатор Геркулес 54505, мар. Б	Тонна	194 759	215 010	10%
28	Насос ЦНС 240-1422-2И	Штука	4 316 869	4 769 037	10%
29	Арматура фонтанная АФК1Э-65х21М К1ХЛ	Кмп-т	213 876	236 789	11%
30	Плита дорожная ПДН,м-АтV,55	Штука	20 623	22 922	11%
31	Труба сварная тип 3-630X10-K52	Тонна	55 869	62 185	11%

32	Щебень фр.40-70 прочн.1400	Тонна	816	908	11%
33	Труба МПТ-К 168x8 В ст20	Метр	3 755	4 182	11%
34	Композиция "Томполен МЕ-03Т"	Тонна	79 088	88 184	12%
35	Свая С35.12-1	Штука	28 117	31 370	12%
36	Концентрат баритовый кл.Б КБ-3	Тонна	6 506	7 283	12%
37	Ингибитор коррозии "Кватрамин 1020"	Тонна	70 441	79 030	12%
38	Эфир метил-трет-бутиловый марка А (МТБЭ)	Тонна	46 078	51 744	12%
39	Фр.альфа-олефинов С16-С18	Тонна	87 825	99 731	14%
40	Полиалкилбензол марки ПАБ-С	Тонна	56 632	64 646	14%
41	Триэтиленгликоль тех., марка Б	Тонна	60 500	69 250	14%
42	Деэмульгатор DISSOLVAN 3359	Тонна	263 124	308 735	17%
43	Присадка ХАЙТЕК 580	Тонна	516 745	607 939	18%
44	Присадка Dodiflow 5817	Тонна	310 080	368 037	19%
45	Метанол тех., марка А	Тонна	23 907	29 174	22%
46	Масло базовое ETRO 4	Тонна	70 850	87 370	23%
47	Перхлорэтилен марки ISOFORM	Тонна	233 674	288 549	23%
48	Кабель погружной КПвТпБП4-160 3x25	Метр	275	340	24%
49	ШГН-25-175-ТНМ-СМ-11-4-2-2	Штука	65 489	81 022	24%
50	Присадка Infineum M7090	Тонна	231 474	295 355	28%

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Доля импорта в поставках МТР за 2014 год (по данным управленческой отчетности согласно принятым к учету счетам фактурам Компании и ДО) составила 26 %.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

За 3 мес. 2015 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **ООО "Эскорт"**

Место нахождения: **РФ, 140000, Московская область, г.Люберцы, ул.Красная, д.1, комн.41**

ИНН: **6141023844**

ОГРН: **1056141009572**

Доля в общем объеме поставок, %: **13**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»**

Место нахождения: **663230, Россия, Красноярский край, Туруханский район, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д.20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: 1042400920077

Доля в общем объеме поставок, %: 10.7

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен по основным МТР за 1 квартал 2015 года относительно цен 1 квартала 2014 года (по основной номенклатуре).

№ п/п	МТР по номенклатуре	ед. изм.	цена в руб., 1 квартал 2014г.	цена в руб., 1 квартал 2015г.	отклонение в % (+/-) 1 кв. 2015г. к 1 кв. 2014г.
1	Ингибитор АКВАТЕК-512НМ	Тонна	50 598	44 580	-12%
2	Труба обсадная БТ 245X12-Е муфты	Тонна	48 000	53 700	12%
3	Плита дорожная ПДН,м-АтV,55	Штука	23 976	27 192	13%
4	Добавка АДА-СУПЕР	Тонна	137 105	159 311	16%
5	Эфир метил-трет-бутиловый марки А	Тонна	46 939	54 780	17%
6	Насос 30.2ЭЦНМИК6-1250-1800	Штука	1 521 787	1 857 308	22%
7	Деэмульгатор "Рекод-118М	Тонна	128 113	162 517	27%
8	Труба обсадная ОТТГ-245X10-Е ис.А муфты	Тонна	51 500	65 389	27%

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Доля импорта в поставках МТР за 1 квартал 2015 года (по данным управленческой отчетности) составила 40 %.

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти на внутреннем рынке

Основной объем нефти, распределяемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем передачи нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в I квартале 2015 года составил 21,43 млн. тонн, в т.ч. ЗАО «РНПК» - 4,04 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,40 млн. тонн, ОАО «АНХК» - 2,16 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 2,05 млн. тонн, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,90 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,85 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,71 млн. тонн, ОАО «АНПЗ ВНК» - 1,69 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,61 млн. тонн, ОАО «Саратовский НПЗ» - 1,57 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,36 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,03 млн. тонн.

В I квартале 2015 года объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Хабаровский НПЗ, Афинский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, НОРСИ, Волховнефтехим и др.) составил 1,83 млн. тонн нефти, включая 0,26 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в I квартале 2015 года

составил 0,02 млн. тонн.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

Основными рынками сбыта (реализации) природного, сухого отбензиненного и попутного газа Компании в I квартале 2015 года являлись:

Краснодарский край в объеме 700,3 млн. м куб.

Ямало-Ненецкий автономный округ в объеме 366,0 млн. м куб.

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра в объеме 2 894,2 млн. м куб.

Тюменская область в объеме 678,1 млн. м куб.

Свердловская область в объеме 4 751,3 млн. м куб.

Пермский край в объеме 725,5 млн. м куб.

Сахалинская область и Хабаровский край в объеме 254,8 млн. м куб.

Сибирский Федеральный округ в объеме 845,8 млн. м куб.

Республика Башкортостан в объеме 916,1 млн. м куб.

Самарская область в объеме 857,7 млн. м куб.

Тульская область в объеме 503,8 млн. м куб.

Тверская область в объеме 468,7 млн. м куб.

Нижегородская область в объеме 378,0 млн. м куб.

Московская область в объеме 242,4 млн. м куб.

Кировская область в объеме 144,0 млн. м куб.

Поставка газа биржевым потребителям в I квартале 2015 года составила 367,4 млн. м куб.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Сеть сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Южном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт», ООО «РН-Волгоград»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт ВНК», ЗАО «Хакаснефтепродукт» ВНК, ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемеровонефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в Уральском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «Запсибнефтепродукт»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «РН-Ладога», ООО «РН Северная столица», ЗАО «Карелиянефтепродукт»);

- в Центральном федеральном округе (ОАО «Белгороднефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», АО «Воронежнефтепродукт», АО «Липецкнефтепродукт», АО «Орелнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «РН-Тверь», ООО «Курскоблнефтепродукт», ОАО «Туланефтепродукт», ОАО «Калуганефтепродукт», ОАО «Рязаньнефтепродукт», ОАО «РН-Ярославль», ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Кампани»);

- в Приволжском федеральном округе (ЗАО «Пензанефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт», ОАО «Саратовнефтепродукт»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке крупным оптом в I квартале 2015 года составил 2833 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1189 тыс. тонн, что составляет 42% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1644 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: ОАО «РЖД», Минобороны России, ОК РУСАЛа и т.д.

4. Бункеровка

География деятельности Компании охватывает все основные российские морские порты Дальнего Востока, Черноморского и Северо-Западного регионов, речные порты Волго-Донского бассейна и бассейнов Сибирских и Дальневосточных рек Амур, Лена, Енисей и Обь.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия в I квартале 2015 года составил 344,64 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации в I квартале 2015 года составил 196,21 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Приморья в I квартале 2015 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Посьет, Зарубино.

Сахалин:

Объем реализации в I квартале 2015 года составил 14,50 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Сахалина в I квартале 2015 года: Корсаков и Пригородное.

Черноморский регион:

Объем реализации в I квартале 2015 года составил 48,56 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Чёрного моря в I квартале 2015 года: Новороссийск, Туапсе, порты Тамани.

Северо-Западный регион:

Объем реализации в I квартале 2015 года составил 69,95 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке портов Северо-Западного региона в I квартале 2015 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации в I квартале 2015 года составил 15,13 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок в I квартале 2015 года: речные порты Волго-Донского бассейна.

Бункеровка за пределами РФ:

В I квартале 2015 года Компанией была осуществлена реализация бункерного топлива в зарубежных территориальных водах в количестве 0,29 тыс. тонн в порту Рига (Латвия).

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в I квартале 2015 года составила 693,6 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке в I квартале 2015 года:

- 468,3 тыс. тонн (67% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпании и ТЗК;
- 82,1 тыс. тонн (12% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - нужды МО, МЧС, МВД, ФСБ;
- 143,2 тыс. тонн (21% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая потребителей, приобретающих авиакеросин на биржевом рынке.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК в I квартале 2015 года составила 468,3 тыс. тонн, в том числе:

- авиакомпаниям – 420,9 тыс. тонн;
- в адрес ТЗК (опт) – 47,4 тыс. тонн.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ.

Основные аэропорты присутствия Компании:

№ п/п	Название округа	Аэропорты присутствия
1.	Центральный федеральный округ	1. Внуково 2. Домодедово 3. Шереметьево
2.	Южный федеральный округ	4. Анапа 5. Геленджик 6. Краснодар 7. Ростов-на-Дону

		8. Сочи 9. Элиста
3.	Северо-Западный федеральный округ	10. Архангельск
4.	Дальневосточный федеральный округ	11. Благовещенск 12. Владивосток 13. Комсомольск-на Амуре 14. Оха 15. Якутск
5.	Сибирский федеральный округ	16. Абакан 17. Ванкор 18. ВЧНГ 19. Игарка 20. Иркутск 21. Красноярск (Емельяново) 22. Красноярск (Черемшанка) 23. Чита
6.	Уральский федеральный округ	24. Кольцово 25. Нижневартовск 26. Новый Уренгой 27. Нягань
7.	Приволжский федеральный округ	28. Казань
8.	Северо-Кавказский федеральный округ	29. Минеральные воды 30. Ставрополь
9.	Крымский федеральный округ	31. Симферополь

6. Реализация битумных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ, а также реализуется на экспорт в страны ближнего и дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией битумных материалов, соответствующих требованиям ГОСТ, ОСТ и ТУ: дорожные нефтебитумы, кровельные нефтебитумы, строительные нефтебитумы общего назначения, сырье для производства нефтебитумов. Также осуществляется реализация премиальных продуктов ПБВ (полимерно-битумных вяжущих), которые применяются в строительстве автомобильных дорог с высокой интенсивностью движения и скоростных автомагистралей.

В I квартале 2015 года объем реализации продукции производств битумов ОАО «НК «Роснефть» составил 262,8 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 261,5 тыс. тонн или 99%, реализация на экспорт составила 1,4 тыс. тонн или 1%.

В полном объеме была реализована первая пробная партия фасованного битума производства Ачинского НПЗ со стороны площадки в Монголию и Якутию.

В рамках увеличения доли реализации конечным потребителям заключено Соглашение о сотрудничестве с крупнейшим производителем высококачественных асфальтобетонных смесей ООО «АБЗ-1» г. Санкт-Петербург (ООО «Асфальтобетонный завод – 1»).

Специализированное дочернее общество ООО «РН-Битум» приняло участие в V Международной конференции «Полимерно-битумные вяжущие в дорожном строительстве».

7. Реализация смазочных материалов

Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ и в большинстве стран СНГ, а также реализуется на экспорт в страны Дальнего зарубежья.

Компания занимается реализацией смазочных материалов для личного транспорта, коммерческого транспорта, промышленных и индустриальных предприятий, а также прочей продукции производств масел.

В I квартале 2015 года объем реализации продукции производств масел ОАО «НК «Роснефть» составил 194,2 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 102,7 тыс. тонн или 53%, реализация на экспорт составила 91,5 тыс. тонн или 47%.

В рамках работ по импортозамещению достигнуты договоренности с рядом крупных производственных компаний о замене импортных марок масел на масла производства Компании.

В I квартале 2015 года были заключены стратегические соглашения о партнерстве в области нефтепродуктообеспечения с крупнейшими индустриальными потребителями смазочных материалов.

Сформирована дистрибьюторская сеть во всех ключевых регионах РФ, что позволит приступить к развитию ключевых каналов сбыта в регионах России.

Прошел первый этап гонок WTCC с участием команды LADA SPORT ROSNEFT.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые в I квартале 2015 года, следующие:

1.1. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB - порты Приморск, Усть-Луга (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).
- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB - порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию) и на НПС Будковце (назначением на Чехию). Один из контрактов на поставку нефти в Германию заключен во исполнение обязательств Компании по снабжению 100% доли СП Ruhr Oel GmbH (ROG) в НПЗ РСК Schwedt. Данный объем нефти соответствует 37,5% от всего объема переработки названного НПЗ.
- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU - НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).
- Трубопроводом в Китай транзитом через территорию Республики Казахстан на условиях DAF - Алашанькоу. Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).
- Трубопроводом в Китай на условиях DAF - граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сквородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

1.2. По железной дороге и смешанным способом:

- **Нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Червённая до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.
- **Нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.
- **Нефть, добываемая ОАО «Оренбургнефть».** Отгрузки на ж/д со станций Кротовка, Новосергиевская и Сорочинская до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.
- **Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз»,** на условиях FCA - НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.
- **Газовый конденсат, добываемый ЗАО «Роспан Интернешнл»,** на условиях FCA - НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Фарафонтьевская и Коротчаево до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

2. Реализация нефтепродуктов на экспорт

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Ачинского НПЗ, Ангарского НПЗ, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартовского НПЗ, Красноленинского НПЗ, а также с Зайкинского ГПП, Загорской УКПНГ и Пурнефтепереработка.

Нефтепродукты с Комсомольского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порт Находка и Ванино на условиях поставки FOB Находка и СРТ Ванино в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Балтийского моря через порт Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов, а также железнодорожным транспортом, в страны Черного и Средиземного морей через порты Новороссийск и Туапсе (железнодорожные поставки) и порт Керчь/Кавказ (поставки речным транспортом на танкер-накопитель), а также на базисе СРТ в Республику Абхазия и Южную Осетию и на базисе DAP в Армению;

- Нафта - на базисе FOB Туапсе в страны Черного и Средиземного морей;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB с перевалкой в портах Черного моря (Керчь/Кавказ, Новороссийск, Туапсе, Одесса, Южный) и Балтийского моря (Клайпеда, Усть-Луга), транспортировка до которых осуществлялась железнодорожным транспортом;

- Топливо судовое маловязкое - на базисе FOB с поставкой в порт Вентспилс и в порты Черного моря (Керчь/Кавказ (танкер-накопитель), а также на базисе СРТ Посинь;

- Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга - на условиях FOB в порты Балтийского моря. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики, а также в Южную Осетию, Армению, страны Средней Азии и в порт Балтийск;

- Вакуумный газойль - на условиях FOB Тамань и FOB Клайпеда с поставкой по железной дороге;

- Керосин поставлялся на базисе СРТ в Абхазию и страны Средней Азии и на базисе DAP в Армению;

- Сжиженные газы поставлялись на базисе СРТ в Украину и порт Темрюк.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, дизель), Тамань (мазут), Новороссийск (дизель). Помимо этого осуществлялись поставки на базисе FOB Архангельск (нафта), FOB Находка (СМТ), FOB Вентспилс (ВГО), FOB Усть-Луга (мазут) и в страны Средней Азии (дизель, мазут, керосин).

Нефтепродукты с Ангарского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB Находка (нафта, дизель, мазут). Помимо этого мазут поставлялся в Китай, Монголию и порт Тамань, бензины - в Монголию, в страны Средней Азии и в порт Вентспилс, бензин каталитического крекинга - на условиях FOB в порты Балтийского моря, дизель - в Монголию, порт Вентспилс и Туапсе, авиакеросин - в Монголию.

Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, Монголию и Прибалтику.

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо в страны Балтийского моря через порт Приморск, Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов и железнодорожным транспортом, а также в Украину и Прибалтику железнодорожным транспортом до границы на базисе СРТ;

- Нафта - на базисах FOB Вентспилс в страны Балтийского моря;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB в Балтийские порты: Таллинн, Усть-Луга и Вентспилс, а также в порты Черного моря: Одесса и Керчь/Кавказ (танкер-накопитель);

- Бензины автомобильные поставлялись на базисе СРТ в Украину;

- Вакуумный газойль поставлялся на базисе FOB в порт Клайпеда;

- СМТ поставлялся на базисах FOB Вентспилс и СРТ Посинь;

- Сжиженные газы поставлялись на базисе СРТ в Украину, Финляндию, Польшу, а также в Прибалтику.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось железнодорожным транспортом на условиях FOB Новороссийск и СРТ Украина, а также речным транспортом на условиях FOB Керчь/Кавказ (танкер-накопитель);

- Нафта - на базисе FOB Туапсе в страны Черного и Средиземного морей;

- Поставки мазута осуществлялись в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB Керчь/Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки железнодорожным транспортом, а также на базисе FOB Николаев и FOB Одесса;

- Вакуумный газойль поставлялся на базисе FOB Тамань, FOB Клайпеда и FOB Вентспилс с доставкой по железной дороге;

- Печное топливо поставлялось на базе FOB Вентспилс.

Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в порты Таллинн (мазут), Усть-Луга (мазут), Вентспилс (нафта), Архангельск (нафта), Приморск (дизель), а также на базе СРТ Финляндия/Украина/Прибалтика/Польша (сжиженные газы).

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ реализовывались через порт Архангельск (нафта, дизель), Туапсе (нафта) и порт Вентспилск (дизель).

Нефтепродукты с Красноленинского НПЗ реализовывались через Туапсе (нафта) и порт Архангельск (нафта, дизель).

Нефтепродукты с Зайкинского ГПП и Загорской УКПНГ реализовывались через порт Усть-Луга (нафта), порт Туапсе (нафта), а также на базе СРТ в Прибалтику, Финляндию, Украину, Белоруссию, Польшу (сжиженные газы) и порт Темрюк (сжиженные газы).

Нефтепродукты с Пурнефтепереработки реализовывались порт Туапсе (нафта).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

I. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. На реализацию нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

2. На реализацию газа

Основной фактор, который может негативно повлиять на реализацию Компанией газа – не выборка газа потребителями. Для стабилизации ситуации необходима диверсификация покупателей и постоянная претензионная работа.

Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, не везде соблюдаются, что несёт риски ограничений приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский и Ставропольский край, Республика Дагестан). Для минимизации рисков требуется обеспечить финансирование и проведение технических мероприятий по доведению показателей качества газа до установленных стандартов.

В случае выработки ДО в течение года дополнительных (не запланированных) объемов газа, существует риск того, что ОАО «Газпром» может отказать в выдаче разрешения на доступ к ГТС и эти остатки могут остаться в «трубе» и, как следствие, существует риск получения штрафных санкций со стороны ОАО «Газпром» по договору транспортировки за хранение неразмещенных остатков. Кроме того, существует риск принудительного (со стороны ОАО «Газпром») ограничения добычных мощностей Компании на величину не распределённых объёмов. В целях минимизации указанного риска предлагается более качественно подходить к вопросам планирования добычи природного газа и выработки ресурсов СОГ.

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов в регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 35 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной антимонопольной службы к деятельности дочерних предприятий нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Также основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов, увеличению объемов и эффективности реализации нефтепродуктов направлены на следующее:

- развитие сети собственных АЗС на основных трассах и в приоритетных регионах роста на уровне современных европейских требований;

- повышение эффективности розничной сети за счет оптимизации сети АЗС, избавления от непрофильных и неэффективных активов;

- развитие мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж конечным потребителям нефтепродуктов.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным.

Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **рег. № 4428 на бланке ГТ № 0062960**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2017**

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

1. Наименование месторождения: Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1228**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года:**

нефть 2,416 тыс. т

2. Наименование месторождения: Баганское (участок Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1235*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 21,385 тыс. т*

3. Наименование месторождения: Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2382*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 72,611 тыс. т*

4. Наименование месторождения: Восточно – Вейкское (участок Восточно-Вейкское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1087*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,167 тыс. т*

5. Наименование месторождения: Вейкошорское (участок Вейкошорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1276*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 30,508 тыс. т*

6. Наименование месторождения: Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6432*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 93,887 тыс. т*

7. Наименование месторождения: Салюкинское (участок Салюкинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1405*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 42,161 тыс. т*

8. Наименование месторождения: Сандивейское (участок Сандивейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 929*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 25,907 тыс. т*

9. Наименование месторождения: Черпаюское (участок Черпаюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3861*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 97,714 тыс. т*

10. Наименование месторождения: Нядейюское (участок Нядейюское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 403*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 27,270 тыс. т*

11. Наименование месторождения: Хасырейское (участок Хасырейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10220*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 236,455 тыс. т*

12. Наименование месторождения: Осовейское (участок Осовейский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6292*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 33,373 тыс. т*

13. Наименование месторождения: Лабаганское (участок Лабаганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7424*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,592 тыс. т*

14. Наименование месторождения: Каурунани (участок Каурунанинская структура)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,367 тыс. т*

15. Наименование месторождения: Кыдыланьи (участок Кыдыланьи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,867 тыс. т*

16. Наименование месторождения: Колендо (участок Колендо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 105, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,607 тыс. т*

17. Наименование месторождения: Усть-Томи (участок Усть-Томи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 4, газ - 63*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: конденсат 0,180 тыс. т; газ природный 4,320 млн. м3*

18. Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 116, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,312 тыс. т*

19. Наименование месторождения: Паромай (участок Паромай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 48, газ - 6**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,736 тыс. т**

20. Наименование месторождения: Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 1586, газ - 717**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 27,226 тыс. т; газ природный 2,375 млн. м3**

21. Наименование месторождения: Уйглекуты (участок Уйглекуты)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 461**

22. Наименование месторождения: Набиль (участок Набиль)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1681, газ - 136**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 12,703 тыс. т; газ природный 0,972 млн. м3**

23. Наименование месторождения: Катангли (участок Катангли)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 1390**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 20,348 тыс. т**

24. Наименование месторождения: Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года:**

нефть 0,484 тыс. т

25. Наименование месторождения: Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 24, газ - 428*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: конденсат 1,530 тыс. т; газ природный 18,600 млн. м3*

26. Наименование месторождения: Мухто (участок Мухто)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 216, газ - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,191 тыс. т*

27. Наименование месторождения: Западное Сабо (участок Западное Сабо)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 235, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,423 тыс. т*

28. Наименование месторождения: Эхаби (участок Эхаби)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 139*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,037 тыс. т*

29. Наименование месторождения: Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 35, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,994 тыс. т*

30. Наименование месторождения: Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 104, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,896 тыс. т*

31. Наименование месторождения: Северная Оха (участок Северная Оха)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 14*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,385 тыс. т*

32. Наименование месторождения: Монги (участок Монги)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2415, газ - 508*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 39,391 тыс. т; газ природный 5,769 млн. м3*

33. Наименование месторождения: Тунгор (участок Тунгор)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 286, газ – 55*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,459 тыс. т*

34. Наименование месторождения: Восточное Даги (участок Восточное Даги)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 437, газ - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,654 тыс. т*

35. Наименование месторождения: Шхунное (участок Шхунное)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 61, газ - 325*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,469 тыс. т; газ природный 4,120 млн.м3*

36. Наименование месторождения: Центральная Оха (участок Центральная Оха)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 529*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,377 тыс. т*

37. Наименование месторождения: *Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 302, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,749 тыс. т*

38. Наименование месторождения: *Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 5783, газ - 906*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 152,908 тыс. т; конденсат 1,551 тыс. т*

39. Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат- 3257; газ - 2668.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 450,268 тыс.т; конденсат 0,017 тыс.т*

40. Наименование месторождения: *Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1499205, газ - 40450.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Методика подсчета: вероятностным методом.

41. Наименование месторождения: *Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 22334, газ – 13161*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 18,455 тыс. т; конденсат 11,096 тыс. т; газ природный 75,942 млн. м3*

42. Наименование месторождения: Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 50361, газ – 42362*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 349,325 тыс. т; конденсат 16,027 тыс. т*

43. Наименование месторождения: Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5202, газ - 12*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 29,904 тыс. т*

44. Наименование месторождения: Верхне-Пурнейское (участок Верхне-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1551, газ – 1263*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 18,268 тыс. т*

45. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5569, газ – 2351*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 57,459 тыс. т*

46. Наименование месторождения: Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4968, газ - 785*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 79,231 тыс. т*

47. Наименование месторождения: Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 23403, газ – 26392**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 284,987 тыс. т; конденсат 1,836 тыс. т**

48. Наименование месторождения: Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 30587, газ – 23186**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 157,953 тыс. т; газ природный 298,715 млн. м3; конденсат 1,397 тыс. т**

49. Наименование месторождения: Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 558, газ – 125**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 19,977 тыс. т**

50. Наименование месторождения: Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 18383, газ – 10150**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 196,571 тыс. т; конденсат 7,258 тыс. т; газ природный 28,806 млн. м3**

51. Наименование месторождения: Западно-Пурнейское (участок Западно-Пурнейское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 464, газ - 153**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 11,592 тыс. т**

52. Наименование месторождения: Губкинское (участок Губкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6273, газ – 16919*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 51,595 тыс. т; газ природный 103,918 млн. м3; конденсат 12,151 тыс. т*

53. Наименование месторождения: Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 2558, газ - 235*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 50,573 тыс. т*

54. Наименование месторождения: Северо-Айваседопуровское (участок Северо-Тарасовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 1008, возможные - 1563. газ: вероятные – 23, возможные – 36.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом.

55. Наименование месторождения: Кынское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2952, газ: вероятные - 6981; возможные - 1101.*

56. Наименование месторождения: Усть-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Газ: вероятные - 19125; возможные - 683*

57. Наименование месторождения: Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2680, газ – 81419**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: газ природный 14,699 млн. м3**

58. Наименование месторождения: Верхне-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат: вероятные - 34, возможные - 65; Газ: вероятные - 17709, возможные - 898.**

59. Наименование месторождения: Харампурское ПК1, Т газ (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Размер доказанных запасов: **Газ - 416041**

60. Наименование месторождения: Западно-Часельское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Газ: вероятные - 11488, возможные - 3441.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS

61. Наименование месторождения: Фахировское (Кынско-Часельский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 3324, газ: вероятные - 33755; возможные - 2429.*

62. Наименование месторождения: *Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9500, газ - 667*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 193,673 тыс. т*

63. Наименование месторождения: *Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2470, газ - 123*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 54,450 тыс. т*

64. Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1414, газ - 82*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 71,664 тыс. т*

65. Наименование месторождения: *Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2207, газ - 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 15,674 тыс. т*

66. Наименование месторождения: *Киняминское (участок Киняминский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10501, газ - 623*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 100,615 тыс. т*

67. Наименование месторождения: Кудринское (участок Кудринский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1045 газ - 48*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 20,603 тыс. т*

68. Наименование месторождения: Майское (участок Майский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1210, газ - 114*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 21,090 тыс. т*

69. Наименование месторождения: Малобалыкское (участки Малобалыкский и Южно-Тепловский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 165613, газ - 11058*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2 545,947 тыс. т*

70. Наименование месторождения: Мамонтовское (+Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 84902, газ - 4565*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1 184,040 тыс. т*

71. Наименование месторождения: Омбинское (участок Омбинский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 29842, газ - 1389*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 368,900 тыс. т*

72. Наименование месторождения: Петелинское (участок Петелинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16074, газ - 664*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 139,754 тыс. т*

73. Наименование месторождения: Правдинское (участок Правдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20099, газ - 1294.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 601,545 тыс. т*

74. Наименование месторождения: Приобское (участок Приобский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 704251, газ - 58535.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6 016,805 тыс. т*

75. Наименование месторождения: Приразломное (участок Приразломный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 190211, газ - 13889*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2 160,781 тыс. т*

76. Наименование месторождения: Салымское (+Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20341, газ - 619*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 191,348 тыс. т*

77. Наименование месторождения: Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1633, газ - 141*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 91,957 тыс. т*

78. Наименование месторождения: Солкинское (участок Солкинский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1382, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 41,422 тыс. т*

79. Наименование месторождения: Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2495, газ - 250*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 91,331 тыс. т*

80. Наименование месторождения: Среднеугутское (участок Среднеугутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6224, газ - 437*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 90,664 тыс. т*

81. Наименование месторождения: Тепловское (участок Тепловский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4194, газ - 231*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 94,992 тыс. т*

82. Наименование месторождения: Угутское (участок Угутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 23193, газ - 473*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 195,562 тыс. т*

83. Наименование месторождения: Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14348, газ - 602*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 388,313 тыс. т*

84. Наименование месторождения: Фаинское (участок Фаинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11366, газ - 848*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 90,266 тыс. т*

85. Наименование месторождения: Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7563, газ - 634*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 172,250 тыс. т*

86. Наименование месторождения: Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 25216, газ - 2776*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 288,589 тыс. т*

87. Наименование месторождения: Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6610, газ - 123*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 21,342 тыс. т*

88. Наименование месторождения: Соровское (участок Восточно-Салымский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4315*

89. Наименование месторождения: Встречное (участок Встречный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года :нефть 255,428 тыс.т*

90. Наименование месторождения: им. О.А. Московцева (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2747*

91. Наименование месторождения: Кузоваткинское (участок Чупальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 365*

92. Наименование месторождения: Вуемское (Восточно-Салымский участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные – 1179, возможные - 1125.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

93. Наименование месторождения: Восточно-Токайское (Восточно-Токайский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 317*

94. Наименование месторождения: Андреевское (участок Андреевский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7, газ – 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,680 тыс. т*

95. Наименование месторождения: Брагунское (участок Брагунский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 360 тыс. т, газ - 125*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 17,660 тыс. т*

96. Наименование месторождения: Гойт-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 670, газ – 79*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,132 тыс. т*

97. Наименование месторождения: Гудермесское (участок Гудермесский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 6, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,167 тыс. т*

98. Наименование месторождения: Минеральное (участок Минеральный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 262, газ – 81*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,165 тыс. т*

99. Наименование месторождения: Октябрьское (участок Октябрьский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 31, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,577 тыс. т*

100. Наименование месторождения: Правобережное (участок Правобережный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 22, газ – 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,991 тыс. т*

101. Наименование месторождения: Северо-Брагунское (участок Северо-Брагунский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 108, газ – 30*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 23,792 тыс. т*

102. Наименование месторождения: Северо-Минеральное (участок Северо-Минеральный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

103. Наименование месторождения: Старогрозненское (участок Старогрозненский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1395, газ – 620*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 38,884 тыс. т*

104. Наименование месторождения: Ханкальское (участок Ханкальский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8, газ - 7*

105. Наименование месторождения: Хаян-Корттовское (участок Хаян-Корттовский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,522 тыс. т*

106. Наименование месторождения: Эльдаровское (участок Эльдаровский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 146, газ – 29*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,901 тыс. т*

107. Наименование месторождения: Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1015, газ - 59**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 8,509 тыс. т**

108. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 4229, газ – 27881**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 63,030 тыс. т; конденсат 8,011 тыс. т; газ природный 709,872 млн. м3**

109. Наименование месторождения: Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 31, газ - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 1,716 тыс. т**

110. Наименование месторождения: Дыш (участок Дыш)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 654, ЖПГ - 31, газ - 339**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 17,727 тыс. т**

111. Наименование месторождения: Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 573, газ - 143**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 10,685 тыс. т; газ природный 1,250 млн. м3**

112. Наименование месторождения: Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 533, газ - 54**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года:**

нефть 15,061 тыс. т; газ природный 0,182 млн.м3

113. Наименование месторождения: Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 254, ЖПГ - 3, газ - 37*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,043 тыс. т*

114. Наименование месторождения: Кузнецовское (участок Кузнецовское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4, газ – 73*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: конденсат 0,090 тыс. т; газ природный 1,690 млн. м3*

115. Наименование месторождения: Курчанское (участок Курчанское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,216 тыс. т*

116. Наименование месторождения: Левкинское (участок Левкинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 411, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,059 тыс. т*

117. Наименование месторождения: Николаевское (участок Николаевское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 275*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,243 тыс. т*

118. Наименование месторождения: Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 48*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,603 тыс. т*

119. Наименование месторождения: Северско-Западно-Афипское (участок Северско-Западно-Афипское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *конденсат: вероятные - 408 тыс. т; возможные - 687. Газ: вероятные - 4912; возможные - 8281*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: конденсат 0,009 тыс.т; газ природный 0,182 млн.м3*

120. Наименование месторождения: Украинское (участок Украинское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 203, газ - 35*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,784 тыс. т*

121. Наименование месторождения: Холмское (участок Холмское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 166, газ - 14*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,499 тыс. т*

122. Наименование месторождения: Шептальское (участок Шептальское)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 117, газ – 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,749 тыс. т*

123. Наименование месторождения: Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть – 12, ЖПГ - 1, газ – 11*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 0,859 тыс. т

124. Наименование месторождения: Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 130, ЖПГ - 44, газ – 124*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,396 тыс. т*

125. Наименование месторождения: Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 9, ЖПГ - 1, газ - 4.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,087 тыс. т*

126. Наименование месторождения: Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 36, ЖПГ - 5, газ – 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,196 тыс. т*

127. Наименование месторождения: Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 91, ЖПГ - 36, газ – 57*

128. Наименование месторождения: Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 5, газ - 30*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: конденсат 0,058 тыс. т, газ природный 0,457 млн. м3*

129. Наименование месторождения: ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат – 204, газ – 453*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: конденсат 18,347 тыс. т; природный газ 45,968 млн. м3*

130. Наименование месторождения: Ново-Дмитриевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 46, газ - 4.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,460 тыс. т*

131. Наименование месторождения: Убеженское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 98*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,945 тыс. т; газ природный 0,076 млн.м3*

132. Наименование месторождения: Восточно-Северское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,989 тыс. т*

133. Наименование месторождения: им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 265, ЖПГ - 69, газ – 188.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 28,916 тыс. т*

134. Наименование месторождения: Подсолнечное (участок Подсолнечное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 645, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 12,762 тыс. т*

135. Наименование месторождения: Камышовое (участок Камышовое)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 102, газ - 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,009 тыс. т*

136. Наименование месторождения: Лесное (участок Лесное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 117, газ - 8.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,693 тыс. т*

137. Наименование месторождения: Бектемировское (участок Бектемировское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,379 тыс. т*

138. Наименование месторождения: Мектебское (участок Мектебское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,831 тыс. т*

139. Наименование месторождения: Надеждинское (участок Надеждинское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,383 тыс. т*

140. Наименование месторождения: Белозерское (участок Белозерское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 183, газ - 19.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,449 тыс. т*

141. Наименование месторождения: Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкикарское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2485, газ - 188**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 52,765 тыс. т**

142. Наименование месторождения: Урожайненское (участок Урожайненское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1241, газ - 44**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 7,695 тыс. т**

143. Наименование месторождения: Ачикулакское (участок Ачикулакское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3104**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 15,232 тыс. т**

144. Наименование месторождения: Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 312, газ - 47**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 9,653 тыс. т**

145. Наименование месторождения: Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,782 тыс. т**

146. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 223, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,711 тыс. т*

147. Наименование месторождения: Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 4099, газ - 313.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 52,973 тыс. т*

148. Наименование месторождения: Ковыльное (участок Ковыльное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,981 тыс. т*

149. Наименование месторождения: Сухановское (участок Сухановское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 118, газ – 29*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,842 тыс. т*

150. Наименование месторождения: Озек-Суат (участок Озек-Суат)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1010, газ - 142*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 30,360 тыс. т*

151. Наименование месторождения: Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 176, газ – 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,758 тыс. т; конденсат 0,561 тыс. т; природный газ 0,224 млн. м3*

152. Наименование месторождения: Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,446 тыс. т*

153. Наименование месторождения: Молодежное (участок Молодежное)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,536 тыс. т*

154. Наименование месторождения: Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 164, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,295 тыс. т*

155. Наименование месторождения: Прасковейское (участок Прасковейское)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1391.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,263 тыс. т*

156. Наименование месторождения: Атчибарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,043 тыс. т*

157. Наименование месторождения: Байджановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 19, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,949 тыс. т*

158. Наименование месторождения: Култайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 10, газ - 1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,245 тыс. т**

159. Наименование месторождения: Кум-Тюбинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,203 тыс. т**

160. Наименование месторождения: Участок Байкаловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть - 226647, газ - 289927**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **PRMS, объемным методом.**

161. Наименование месторождения: Участок Пендомаяхский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 2465, газ - 5414**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

162. Наименование месторождения: Участок Самоедский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 129003**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

163. Наименование месторождения: Участок Вадинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 8598, газ - 2555*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

164. Наименование месторождения: Участок Западно-Лодочный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 191, газ – 9220.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS, объемным методом*

165. Наименование месторождения: Участок Аявинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 10897, газ – 103607.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS, объемным методом*

166. Наименование месторождения: Участок Джелиндуконский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 401, газ – 50*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS, объемным методом*

167. Наименование месторождения: Участок Оскобинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 167990, газ – 365251.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом*

168. Наименование месторождения: Участок Терско-Камовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 3157, возможные - 63018.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

169. Наименование месторождения: Участок Кулиндинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 44847.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

170. Наименование месторождения: Участок Восточно-Сугдинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 29442, газ – 2601.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

171. Наименование месторождения: участок Даниловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 26533, газ – 1258.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 26,462 тыс.т**

172. Наименование месторождения: им. Савостьянова (участок Могдинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 240330, газ – 13263.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

173. Наименование месторождения: Санарское (участок Санарский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 41026**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

174. Наименование месторождения: Участок Преображенский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 87541, газ - 14410.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

175. Наименование месторождения: Участок Умоткинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 74098.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

176. Наименование месторождения: Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: вероятные - 351; возможные - 804. Газ: вероятные - 30; возможные - 68.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

177. Наименование месторождения: Даненберговское (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: вероятные - 2219; возможные - 6870. Газ: вероятные - 132; возможные - 377.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

178. Наименование месторождения: Чапаевское (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: вероятные – 251; возможные – 782. Газ: вероятные – 15; возможные – 48.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

179. Наименование месторождения: Полуденное (участок Куль-Еганский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: вероятные – 295; возможные – 252. Газ: вероятные – 30; возможные – 26.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

180. Наименование месторождения: Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: вероятные – 475; возможные – 5478. Газ: вероятные – 49; возможные – 569.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

181. Наименование месторождения: Калиновое (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: возможные – 3496. Газ: вероятные - 2825, возможные – 985.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,852 тыс.т**

182. Наименование месторождения: Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат: вероятные – 54; возможные – 790. Газ: вероятные – 2; возможные – 28.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

183. Наименование месторождения: Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 5, ЖПГ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,557 тыс. т**

184. Наименование месторождения: Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 451**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 5,843 тыс. т**

185. Наименование месторождения: Анютинское (Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 48, ЖПП - 1, газ – 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 1,708 тыс. т**

186. Наименование месторождения: Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 9.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,567 тыс. т**

187. Наименование месторождения: Буrolатское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 53**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,130 тыс. т**

188. Наименование месторождения: Летовское (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,003 тыс. т**

189. Наименование месторождения: Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 20**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,724 тыс. т*

190. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Ванкорская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 161843, газ – 78098*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4 384,590 тыс. т; конденсат 197,860 тыс. т; газ природный 368,710 млн. м3*

191. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 30942, газ – 4947*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 845,541 тыс. т; конденсат 2,304 тыс. т*

192. Наименование месторождения: Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: газ – 48052.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

193. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*
Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п. Байкит, ул. Гагарина, д.10а*
ИНН: *7710007910*
ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 42123*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 49,850 тыс. т*

194. Наименование месторождения: Малореченское (участок Малореченское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 146*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,2005 тыс. т*

195. Наименование месторождения: Ломовое (участок Ломовое месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 343*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 20,5605 тыс. т*

196. Наименование месторождения: Катильгинское (участок Катильгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: *7022000310*

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 785, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 18,756 тыс. т*

197. Наименование месторождения: Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1897, газ - 35*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 40,879 тыс. т*

198. Наименование месторождения: Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 139, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,370 тыс. т*

199. Наименование месторождения: Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2957, ЖПГ - 95, газ - 12842*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 36,2435 тыс. т; конденсат 21,1775 тыс. т*

200. Наименование месторождения: Первомайское (участок Первомайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8078, газ - 32*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 60,397 тыс. т*

201. Наименование месторождения: Оленье (участок Оленье месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1265, газ - 88*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,837 тыс. т*

202. Наименование месторождения: Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2056, газ - 128*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 57,7465 тыс. т*

203. Наименование месторождения: Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 363, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 7,8885 тыс. т**

204. Наименование месторождения: Западно-Катыльгинское (участок Западно-Катыльгинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 888, газ - 23**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 40,1805 тыс. т**

205. Наименование месторождения: Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7230, газ - 262**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 212,519 тыс. т**

206. Наименование месторождения: Лонтынъ-Яхское (участок Лонтынъ-Яхское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 76, газ - 3**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 4,605 тыс. т**

207. Наименование месторождения: Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1283, газ - 62.**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 40,706 тыс. т**

208. Наименование месторождения: Карайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1102, газ - 57**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 13,145 тыс. т**

209. Наименование месторождения: Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,779 тыс. т*

210. Наименование месторождения: Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат: вероятные - 131; возможные - 242.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация PRMS, объемным методом

211. Наименование месторождения: Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 266, газ - 26*

212. Наименование месторождения: Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 81, газ - 1.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,409 тыс. т*

213. Наименование месторождения: Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 268, газ - 13*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,774 тыс. т*

214. Наименование месторождения: Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2257, газ - 88*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 38,730 тыс. т*

215. Наименование месторождения: Проточное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 706, возможные - 178. газ: вероятные - 70, возможные - 7.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

216. Наименование месторождения: Приграничное (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.*

Буровиков, дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 76, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,1495 тыс. т*

217. Наименование месторождения: Трайгородско-Кондаковское (участок Кондаковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 58*

218. Наименование месторождения: Широтное (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 66*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

219. Наименование месторождения: Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 41, газ - 6*

220. Наименование месторождения: Советское (участок Советский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 23110, газ - 999**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 223,853 тыс. т**

221. Наименование месторождения: Вахское (участок Вахский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12050, газ - 763**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 243,122 тыс. т**

222. Наименование месторождения: Нижневартовское (участок Нижневартовский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 573, газ - 34**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 12,531 тыс. т**

223. Наименование месторождения: Полуденное (участок Полуденный)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 2283, газ - 88**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 35,076 тыс. т**

224. Наименование месторождения: Северное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 2555, газ - 231**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 30,709 тыс. т; конденсат 0,0955 тыс. т; газ природный 0,250 млн.м3**

225. Наименование месторождения: Стрежевское (участок Стрежевский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 13, газ - 1**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 2,336 тыс. т**

226. Наименование месторождения: Колотушное (участок Колотушное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 234*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,4085 тыс. т*

227. Наименование месторождения: Алёнкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 163; возможные - 148.*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

228. Наименование месторождения: Павловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 72, газ - 2*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: 0,4595 тыс.т*

229. Наименование месторождения: Пельгинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: вероятные - 95, возможные - 32*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
классификация PRMS, объемным методом.

230. Наименование месторождения: Западно-Карасевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть - 67**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация PRMS, объемным методом.**

231. Наименование месторождения: Нижнедугинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 156**

232. Наименование месторождения: Тамбаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 33, газ - 9**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года : нефть 0,574 тыс.т**

233. Наименование месторождения: Нижнепервомайское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.**

Буровиков, дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,3285 тыс.т*

234. Наименование месторождения: Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 24*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,855 тыс. т*

235. Наименование месторождения: Озерное (участок Озерное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 52*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,025 тыс. т*

236. Наименование месторождения: Равнинное (участок Равнинное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 1,468 тыс. т

237. Наименование месторождения: Раздольное (участок Раздольное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 18*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,630 тыс. т*

238. Наименование месторождения: Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 193*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 9,510 тыс. т*

239. Наименование месторождения: Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,440 тыс. т*

240. Наименование месторождения: Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,151 тыс. т*

241. Наименование месторождения: Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,388 тыс. т*

242. Наименование месторождения: Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 73*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,305 тыс. т*

243. Наименование месторождения: Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 72*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,027 тыс. т*

244. Наименование месторождения: Избербаиш (участок месторождение Избербаиш)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,752 тыс. т; конденсат 0,356 тыс. т; природный газ 1,490 млн. м3*

245. Наименование месторождения: Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 20, газ - 18*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,689 тыс. т; конденсат 0,076 тыс. т; природный газ 2,590 млн. м3*

246. Наименование месторождения: Димитровское (участок Димитровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 65, газ - 4101*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,528 тыс. т; конденсат 0,304 тыс. т; газ природный 50,626 млн. м3*

247. Наименование месторождения: Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

"КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 282**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 19,798 тыс. т**

248. Наименование месторождения: Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 181**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 5,289 тыс. т**

249. Наименование месторождения: Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 72**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 8,194 тыс. т**

250. Наименование месторождения: Ошкотыньское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: 1028301647593

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 114*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 9,8155 тыс. т*

251. Наименование месторождения: Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,9415 тыс. т*

252. Наименование месторождения: Западно-Сихорейское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,536 тыс. т*

253. Наименование месторождения: Ломовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 145*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,748 тыс. т*

254. Наименование месторождения: Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 305*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,110 тыс. т*

255. Наименование месторождения: Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 401*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 10,394 тыс. т*

256. Наименование месторождения: Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 251*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,185 тыс. т*

257. Наименование месторождения: Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 966*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 10,315 тыс. т*

258. Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8029*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 99,076 тыс. т*

259. Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 578*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 15,700 тыс. т*

260. Наименование месторождения: *Архангельское (участок Архангельское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 173*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,787 тыс. т*

261. Наименование месторождения: Мишкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7291*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: 102,837 тыс. т*

262. Наименование месторождения: Лиственское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3744*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 53,724 тыс. т.*

263. Наименование месторождения: Есенеysкое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1147*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,584 тыс. т*

264. Наименование месторождения: Лудошурское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 726**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 27,213 тыс. т**

265. Наименование месторождения: Ижевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 117**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 5,134 тыс. т**

266. Наименование месторождения: Красногорское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 3343**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 36,340 тыс. т**

267. Наименование месторождения: Мещеряковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 146*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,097 тыс. т*

268. Наименование месторождения: Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 102*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,679 тыс. т*

269. Наименование месторождения: Гремихинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4446*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 83,505 тыс. т*

270. Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13037*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 158,158 тыс. т*

271. Наименование месторождения: Южно-Киенгонское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 238**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 9,823 тыс. т**

272. Наименование месторождения: Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 79**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 1,415 тыс. т**

273. Наименование месторождения: Сундурско-Нязинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 862**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 12,901 тыс. т**

274. Наименование месторождения: Лозюкско-Зуринское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуринского месторождения)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 957*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 19,225 тыс. т*

275. Наименование месторождения: Котовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4705*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 62,526 тыс. т*

276. Наименование месторождения: Заборское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 73*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,390 тыс. т*

277. Наименование месторождения: Карсовайское (участок Карсовайский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4502*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 30,663 тыс. т*

278. Наименование месторождения: Восточно-Киенгопское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11*

279. Наименование месторождения: Северо-Ижевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 25*

280. Наименование месторождения: Оросовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть - 9*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

281. Наименование месторождения: Тимеевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 40*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 1,189 тыс.т

282. Наименование месторождения: Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2516*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,007 тыс.т*

283. Наименование месторождения: Одопту-море (участок Одопту-море)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2966*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 128,430 тыс. т*

284. Наименование месторождения: Чайво (участок месторождение Чайво)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6050, газ – 22061*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 264,015 тыс. т*

285. Наименование месторождения: Участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1365365*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: ***вероятностным методом.***

286. Наименование месторождения: Участок Каспийского моря (Северо-Каспийская

площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 1080, газ - 708*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

287. Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"*

Место нахождения: *360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101*

ИНН: *0700000373*

ОГРН: *1020700752929*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 3992, газ - 60*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

288. Наименование месторождения: *Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"*

Место нахождения: *360000, Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, 101*

ИНН: *0700000373*

ОГРН: *1020700752929*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 721, газ - 11.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

289. Наименование месторождения: *Новое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*
Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1*
ИНН: *2312099856*
ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 440*

290. Наименование месторождения: *Аглосское (участок Аглосское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,762 тыс. т*

291. Наименование месторождения: *Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1065, газ – 57*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 41,676 тыс. т*

292. Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2110, газ – 99*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 52,367 тыс. т*

293. Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11023, ЖПГ - 387, газ – 669*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 155,555 тыс. т*

294. Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3596, ЖПГ - 89, газ – 104*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 53,916 тыс. т*

295. Наименование месторождения: *Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1736, ЖПГ - 34, газ – 43*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 26,552 тыс. т*

296. Наименование месторождения: *Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1478*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,822 тыс. т*

297. Наименование месторождения: Боровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2850*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 9,691 тыс. т*

298. Наименование месторождения: Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3181, ЖПГ - 143, газ – 187*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 87,506 тыс. т*

299. Наименование месторождения: Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1736, ЖПГ - 41, газ – 52*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 18,085 тыс. т*

300. Наименование месторождения: Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1504, ЖПГ - 26, газ – 43*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 28,118 тыс. т*

301. Наименование месторождения: Восточное (участок Восточное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 647, ЖПГ - 15, газ – 34*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 12,767 тыс. т*

302. Наименование месторождения: Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 27,369 тыс. т*

303. Наименование месторождения: Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское)

месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 124*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,459 тыс. т*

304. Наименование месторождения: Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1425, ЖПГ - 39, газ – 43*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 57,299 тыс. т*

305. Наименование месторождения: Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2447*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 32,207 тыс. т*

306. Наименование месторождения: Городецкое (участок Городецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 470, газ – 85*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,637 тыс. т*

307. Наименование месторождения: Гражданское (участок Гражданское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1297*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,745 тыс. т*

308. Наименование месторождения: Грековское (участок Грековское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1121, ЖПГ - 36, газ – 46*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 26,549 тыс. т*

309. Наименование месторождения: Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 809*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 17,777 тыс. т*

310. Наименование месторождения: Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5263, ЖПГ - 263, газ – 239*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 87,091 тыс. т*

311. Наименование месторождения: Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 833, ЖПГ - 12, газ – 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 35,249 тыс. т*

312. Наименование месторождения: Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 953*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 16,313 тыс. т*

313. Наименование месторождения: Желябовское (участок Желябовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 80, ЖПГ - 3, газ – 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,736 тыс. т*

314. Наименование месторождения: Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,706 тыс. т*

315. Наименование месторождения: Жуковское (участок Жуковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 493, газ - 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,671 тыс. т*

316. Наименование месторождения: Заборовское (участок Заборовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть и конденсат - 4*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

317. Наименование месторождения: Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3320, ЖПГ - 53, газ – 110*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 102,701 тыс. т*

318. Наименование месторождения: Зольненское (участок Зольненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 56*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,106 тыс. т*

319. Наименование месторождения: Ивановское (участок Ивановское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1368*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,767 тыс. т*

320. Наименование месторождения: Игонькинское (участок Игонькинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года : нефть 0,270 тыс. т*

321. Наименование месторождения: Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 888, ЖПГ - 11, газ – 30*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 24,555 тыс. т*

322. Наименование месторождения: Казанское (участок Казанское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1137*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 18,793 тыс. т*

323. Наименование месторождения: Казачье (Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 16, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,148 тыс. т*

324. Наименование месторождения: Карагайское (участок Карагайское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 902, ЖПГ - 5, газ – 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,073 тыс. т*

325. Наименование месторождения: Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 74*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,551 тыс. т*

326. Наименование месторождения: Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 262, ЖПГ - 3, газ – 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,229 тыс. т*

327. Наименование месторождения: Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 236, ЖПГ - 2, газ - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,000 тыс. т*

328. Наименование месторождения: Козловское (участок Козловское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1437, газ - 28*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 22,840 тыс. т*

329. Наименование месторождения: Колыванское (участок Колыванское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 699, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,364 тыс. т*

330. Наименование месторождения: Красногородское (участок Красногородское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 640*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 10,802 тыс. т*

331. Наименование месторождения: Красноярское (участок Красноярское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1092, ЖПГ - 32, газ – 43*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 15,965 тыс. т*

332. Наименование месторождения: Криволукское (участок Криволукское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 661, ЖПГ - 155, газ – 210*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,175 тыс. т*

333. Наименование месторождения: Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 370*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,001 тыс. т*

334. Наименование месторождения: Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1199, ЖПГ - 59, газ – 81*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 46,269 тыс. т*

335. Наименование месторождения: Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11445, ЖПГ - 619, газ – 761*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 287,289 тыс. т*

336. Наименование месторождения: Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,638 тыс. т*

337. Наименование месторождения: Лагодское (участок Лагодское месторождение)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 195*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,887 тыс. т*

338. Наименование месторождения: Лоховское (участок Лоховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 183, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,833 тыс. т*

339. Наименование месторождения: Малышевское (участок Малышевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 369, ЖПГ - 15, газ – 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,867 тыс. т*

340. Наименование месторождения: Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6131, ЖПГ - 278, газ – 716*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 37,732 тыс. т*

341. Наименование месторождения: Многопольское (участок Многопольский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,023 тыс.т*

342. Наименование месторождения: Мухановское (участок Мухановское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 13201, ЖПГ - 451, газ – 849*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 128,353 тыс. т*

343. Наименование месторождения: Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5312, ЖПГ - 473, газ – 507*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 18,953 тыс. т*

344. Наименование месторождения: Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1740, ЖПГ - 58, газ – 49*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 50,959 тыс. т*

345. Наименование месторождения: Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 380**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 2,168 тыс. т**

346. Наименование месторождения: Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2789, ЖПГ - 103, газ – 172**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 62,966 тыс. т**

347. Наименование месторождения: Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1745, ЖПГ - 185, газ – 300**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 24,307 тыс. т**

348. Наименование месторождения: Обоинское (участок Обоинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 292**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 7,359 тыс. т**

349. Наименование месторождения: Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 602**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 12,612 тыс. т**

350. Наименование месторождения: Ольховское (участок Ольховское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 25**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 4,817 тыс. т**

351. Наименование месторождения: Орлянское (участок Орлянское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 213**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,106 тыс. т*

352. Наименование месторождения: Островское (участок Островское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 41*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,404 тыс. т*

353. Наименование месторождения: Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1906, ЖПГ - 138, газ – 126*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,723 тыс. т*

354. Наименование месторождения: Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 497, ЖПГ - 13, газ – 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,853 тыс. т*

355. Наименование месторождения: Покровское (участок Покровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 5853**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 45,605 тыс. т**

356. Наименование месторождения: Половецкое (участок Половецкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 432, ЖПГ - 4, газ – 9**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 9,504 тыс. т**

357. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 16**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 3,824 тыс. т**

358. Наименование месторождения: Радаевское (участок Радаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 5114**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 51,111 тыс. т*

359. Наименование месторождения: Рассветское (участок Рассветское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 95*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,698 тыс. т*

360. Наименование месторождения: Репьевское (участок Репьевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 225, ЖПГ - 3, газ – 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,325 тыс. т*

361. Наименование месторождения: Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 306*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 15,049 тыс. т*

362. Наименование месторождения: Садовое (участок Садовое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 838*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,700 тыс. т*

363. Наименование месторождения: *Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 689*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,126 тыс. т*

364. Наименование месторождения: *Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2250*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 52,939 тыс. т*

365. Наименование месторождения: *Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 275*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 10,937 тыс. т*

366. Наименование месторождения: Семеновское (участок Семеновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 522, ЖПГ - 9, газ – 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 9,977 тыс. т*

367. Наименование месторождения: Серноводское (участок Серноводское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 165*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,880 тыс. т*

368. Наименование месторождения: Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 112, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,694 тыс. т*

369. Наименование месторождения: Славкинское (участок Славкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3849*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 24,507 тыс. т*

370. Наименование месторождения: Смагинское (участок Смагинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 780*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 12,307 тыс. т*

371. Наименование месторождения: Советское (участок Советское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 375, ЖПГ - 21, газ – 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 15,674 тыс. т*

372. Наименование месторождения: Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1802, ЖПГ - 62, газ – 66*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 20,682 тыс. т*

373. Наименование месторождения: Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 159, ЖПГ - 11, газ – 10*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,385 тыс. т*

374. Наименование месторождения: Сосновское (участок Сосновское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 7769*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 27,035 тыс. т*

375. Наименование месторождения: Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1881, ЖПГ - 25, газ – 34*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 42,799 тыс. т*

376. Наименование месторождения: Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,161 тыс. т*

377. Наименование месторождения: Субботинское (участок Субботинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 202, газ – 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,418 тыс. т*

378. Наименование месторождения: Сургутское (участок Сургутское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 642, газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,224 тыс. т*

379. Наименование месторождения: Сызранское (участок Сызранское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 96*

380. Наименование месторождения: Тверское (участок Тверское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1509, ЖПГ - 56, газ – 145*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 15,347 тыс. т*

381. Наименование месторождения: Уваровское (участок Уваровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1913, ЖПГ - 52, газ - 52*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 25,784 тыс. т*

382. Наименование месторождения: Утевское (участок Утевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3949, ЖПГ - 71, газ – 225*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 133,795 тыс. т*

383. Наименование месторождения: Хилковское (участок Хилковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 425, ЖПГ - 19, газ – 19*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 14,952 тыс. т*

384. Наименование месторождения: *Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть- 6*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,708 тыс. т*

385. Наименование месторождения: *Чеховское (участок Чеховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 28*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,184 тыс. т*

386. Наименование месторождения: *Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 898*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,849 тыс. т*

387. Наименование месторождения: Юдинское (участок Юдинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 12*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,170 тыс. т*

388. Наименование месторождения: Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 23*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,484 тыс. т*

389. Наименование месторождения: Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3089, ЖПГ - 57, газ – 95*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 45,886 тыс. т*

390. Наименование месторождения: Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1732*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 133,994 тыс. т*

391. Наименование месторождения: Южно-Славкинское (участок Кельвейский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 415*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 23,309 тыс. т*

392. Наименование месторождения: Яблоневое (участок Яблоневое месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 751*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 12,905 тыс. т*

393. Наименование месторождения: Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 36*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 2,033 тыс. т

394. Наименование месторождения: Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4747*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 18,680 тыс. т

395. Наименование месторождения: Ясеновско-Гараевское (участок Ясеновско-Гараевское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 305*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 12,075 тыс. т

396. Наименование месторождения: Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 125, ЖПГ - 5, газ - 8*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 15,433 тыс. т

397. Наименование месторождения: Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 129, ЖПГ - 13, газ – 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,169 тыс. т*

398. Наименование месторождения: Голубевское (Голубевская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 152, ЖПГ - 1, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,793 тыс. т*

399. Наименование месторождения: Гришаевское (Гришаевская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,464 тыс. т*

400. Наименование месторождения: Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 0,770 тыс. т

401. Наименование месторождения: Колпинское (Колпинская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 41*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 2,355 тыс. т

402. Наименование месторождения: Кордонное (Кордонная площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 0,900 тыс. т

403. Наименование месторождения: Песчаноодольское (участок Песчаноодольская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 18, газ – 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 0,363 тыс. т

404. Наименование месторождения: Петрухновское (Петрухновская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 300*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,767 тыс. т*

405. Наименование месторождения: Пиненковское (Пиненковская площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 416, ЖПГ - 6, газ – 17*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,077 тыс. т*

406. Наименование месторождения: Речное (Речная площадь)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 50, газ – 5*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,805 тыс. т*

407. Наименование месторождения: Участок Рудниковский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 2607*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,301 тыс.т*

408. Наименование месторождения: Пичерское (участок Селитьбенский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,068 тыс. т*

409. Наименование месторождения: Раковское (участок Селитьбенский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 20*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,289 тыс. т*

410. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 105, ЖПГ - 1, газ – 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,923 тыс. т*

411. Наименование месторождения: Самсоновское (участок Самсоновский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,686 тыс. т*

412. Наименование месторождения: Волгановское (участок Волгановское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 331*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,713 тыс. т*

413. Наименование месторождения: Горьковское (участок Горьковский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 16*

414. Наименование месторождения: Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 615*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:
нефть 47,511 тыс. т*

415. Наименование месторождения: Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,
Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 26*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:
нефть 0,272 тыс. т*

416. Наименование месторождения: Рюминское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,
Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года :
нефть 0,602 тыс. т*

417. Наименование месторождения: Супоневское (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,
Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 5*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:
нефть 0,345 тыс. т*

418. Наименование месторождения: Zubovskoe (Шиханский лицензионный участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 69*

419. Наименование месторождения: *Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 205*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,936 тыс. т*

420. Наименование месторождения: *Зимарное (Зимарный участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 29, ЖПП - 1, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,718 тыс. т*

421. Наименование месторождения: *Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 7*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,677 тыс. т*

422. Наименование месторождения: Кожсякское (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

423. Наименование месторождения: Бuzеровское (Бuzеровский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17*

424. Наименование месторождения: Чулпанское (Чулпанский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 61*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,023 тыс. т*

425. Наименование месторождения: Митяевское (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 33*

426. Наименование месторождения: Низовское (Низовский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 108, ЖПГ - 4, газ - 6.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,742 тыс. т*

427. Наименование месторождения: Ново-Иса克林ское (Лебединский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 30*

428. Наименование месторождения: Ялтаусское (Ялтаусский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 27*

429. Наименование месторождения: Толузаковское (Митяевский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 11**

430. Наименование месторождения: Свинодубравское (Лебединский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 25**

431. Наименование месторождения: Нижнее (Лебединский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 2**

432. Наименование месторождения: Северо-Флёровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 3**

433. Наименование месторождения: Гнездинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 47**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,284 тыс.т**

434. Наименование месторождения: Карабикуловское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 23**

435. Наименование месторождения: Киргизовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 492**

436. Наименование месторождения: Киселевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 27**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 3,727 тыс.т**

437. Наименование месторождения: Медведевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,949 тыс.т*

438. Наименование месторождения: Ново-Городецкое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,237 тыс.т*

439. Наименование месторождения: Поплавское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,322 тыс.т*

440. Наименование месторождения: Шпильское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31, ЖПГ - 2, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: 0,795 тыс.т*

441. Наименование месторождения: Участок недр: Западно-Чонский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 28669, газ - 430.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом*

442. Наименование месторождения: Участок недр: Верхнеичерский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *115035, Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 10881, газ - 5049*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом*

443. Наименование месторождения: Участок недр: Гудаутский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9
Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 118360*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

444. Наименование месторождения: Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 66949, газ - 80680*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

445. Наименование месторождения: Участок недр: Масловский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 3,4 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация РФ.*

446. Наименование месторождения: Участок недр: Чагринский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 1,5 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация РФ.*

447. Наименование месторождения: Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 72*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,939 тыс. т*

448. Наименование месторождения: Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 303*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 9,564 тыс. т*

449. Наименование месторождения: Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 50860, газ - 30230*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

450. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 75 802, тыс.т, газ - 250 436 млн. м3*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом*

451. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 819520, газ - 1614616*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

452. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 3

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 799203, газ - 4561526.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

453. Наименование месторождения: Участок Южно-Черноморский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть: 373680.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

454. Наименование месторождения: Наульское (Наульский участок недр)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3245*

455. Наименование месторождения: Нечкинский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 833.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

456. Наименование месторождения: Падовское (участок Падовский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,030 тыс.т*

457. Наименование месторождения: Ондодоминский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 81194*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

458. Наименование месторождения: Лисянский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 228443, газ - 181154.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

459. Наименование месторождения: Кашеваровский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 54419, газ - 42337.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

460. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 570904, газ - 366099.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

461. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 124277, газ - 414618.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

462. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-3.

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 679424, газ - 506373.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

463. Наименование месторождения: Персеевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 85338, газ - 92037.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

464. Наименование месторождения: Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 194613, газ - 209892.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

465. Наименование месторождения: Федынский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1348518, газ - 1231426.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

466. Наименование месторождения: Новоукраинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1543.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

467. Наименование месторождения: Западно-Монгинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 482, газ - 630.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

468. Наименование месторождения: Ножай-Юртовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов:*

нефть и конденсат - 6528.

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

469. Наименование месторождения: Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1263.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

470. Наименование месторождения: Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 603**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

471. Наименование месторождения: Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3669.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

472. Наименование месторождения: Медыньское Море (Медыньско-Варандейский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4232**

473. Наименование месторождения: Пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**
ИНН: **8913000816**
ОГРН: **1028900897574**

Вид полезного ископаемого: **газ**
Размер доказанных запасов: **газ - 69592**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: природный газ 3 523,267 млн. м3**

474. Наименование месторождения: Пырейное газоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**
Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**
ИНН: **8904005920**
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
Размер доказанных запасов: **газ - 23123**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: природный газ 331,663 млн. м3**

475. Наименование месторождения: Хадырьяхинское (Хадырьяхинский участок)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**
Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**
ИНН: **8904005920**
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 51, газ - 42023**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: природный газ 111,054 млн.м3**

476. Наименование месторождения: Южно-Геологическое

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**
Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**
ИНН: **8904005920**
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 239, газ - 5299**

477. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2021, газ – 231193*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: природный газ 2 439,991 млн. м3*

478. Наименование месторождения: Среднеботуобинское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Место нахождения: *678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 34654*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 207,429 тыс. т; конденсат 2,925 тыс. т; газ природный 4,573 млн. м3*

479. Наименование месторождения: Братское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Братскэкогаз"*

Место нахождения: *665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскгэсстроя, д. 35*

ИНН: *3803101611*

ОГРН: *1033800916137*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат: вероятные – 610, возможные - 12. газ: вероятные – 8217, возможные - 484*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: конденсат 0,204 тыс. т; газ природный 2,274 млн. м3*

480. Наименование месторождения: Вязовское месторождение (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: возможные - 40.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация PRMS, объемным методом

481. Наименование месторождения: Западно-Погребняковское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,310 тыс.т*

482. Наименование месторождения: Южно-Лиственское (Воткинский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 37.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,742 тыс.т*

483. Наименование месторождения: Шарканское (Шарканский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 84*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1,205 тыс.т*

484. Наименование месторождения: Логошурское (Логошурский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: 1,885 тыс.т**

485. Наименование месторождения: Южно-Люкское (Южно-Люкский участок)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 5**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,562 тыс.т**

486. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Поморский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: конденсат - 2046, газ - 22925**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация PRMS, объемным методом.**

487. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 46815, газ - 27977.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

488. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: газ - 77059.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

489. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1133712, газ - 1508672.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

490. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 896838, газ - 974348.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

491. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Карский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1535121, газ - 1069665.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

492. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1289427, газ - 1424070.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

493. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Ленский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1842736, 1522626.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

494. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Русский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 17216, газ - 8934.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

495. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96603.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

496. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 76503, газ - 30687.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

497. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5784, газ - 407.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

498. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 188897, газ - 322337.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

499. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2768160, газ - 1853740.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

500. Наименование месторождения: Неприковский (Южно-Неприковское месторождение)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер запасов месторождения: запасы приведены выше в целом по Южно-Неприковскому месторождению.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

501. Наименование месторождения: Южно-Курчанский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1024.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **вероятностным методом.**

502. Наименование месторождения: Кальчинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202027216**

ОГРН: **1027200774974**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3440**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 99,542 тыс. т**

503. Наименование месторождения: Самотлорское (СНГ)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 408266 газ - 59747*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3 903,757 тыс. т*

504. Наименование месторождения: Самотлорское (РН-Нижневартовск)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 148066, газ - 11653*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 1 191,327 тыс. т*

505. Наименование месторождения: Каменное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 145408, газ - 10687*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 537,723 тыс. т*

506. Наименование месторождения: Талинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 64373, газ - 32681*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 470,242 тыс. т*

507. Наименование месторождения: Ем-Еговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 111682, газ - 17140*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 508,973 тыс. т*

508. Наименование месторождения: Верхнеколик-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*
Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*
ИНН: *8609000160*
ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 31745, газ - 16834*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 280,983 тыс. т*

509. Наименование месторождения: Ван-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*
ИНН: *8603033762*
ОГРН: *1028600943062*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 30472, газ - 8249*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 297,531 тыс. т*

510. Наименование месторождения: Вахитовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7293, ЖПГ - 608, газ - 952**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 317,432 тыс. т**

511. Наименование месторождения: Бахиловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6755, газ - 2977**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 41,635 тыс. т; конденсат 0,037 тыс. т; газ природный 2,362 млн. м3**

512. Наименование месторождения: Северо-Хохряковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12880, газ - 1888**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 83,560 тыс. т**

513. Наименование месторождения: Сорочинско-Никольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 26283, ЖПГ - 867, газ - 1163**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 437,936 тыс. т**

514. Наименование месторождения: Бобровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11477, ЖПГ - 275, газ - 562*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 251,231 тыс. т

515. Наименование месторождения: Росташинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17016, ЖПГ - 5279, газ - 12087*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 125,372 тыс. т

516. Наименование месторождения: Конновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3 061, ЖПГ - 215, газ - 794*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 10,592 тыс. т

517. Наименование месторождения: Ольховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6243, ЖПГ - 1870, газ - 5209*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 42,105 тыс. т

518. Наименование месторождения: Гаршинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14385, ЖПГ - 4068, газ - 5482*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 348,469 тыс. т*

519. Наименование месторождения: Покровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14 856, ЖПГ - 590, газ - 424*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 352,144 тыс. т*

520. Наименование месторождения: Урненское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2851*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 230,038 тыс. т*

521. Наименование месторождения: Усть-Тегусское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 49829*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2 005,272 тыс. т*

522. Наименование месторождения: Косухинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1342*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,780 тыс.т*

523. Наименование месторождения: Тямкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 377*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 66,649 тыс. т*

524. Наименование месторождения: Верхнечонское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз" (наименование изменилось: Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз")*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВЧНГ" (наименование изменилось: ПАО "Верхнечонскнефтегаз")*

Место нахождения: *Россия, г. Иркутск*

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 166804*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2 115,408 тыс. т; конденсат 3,104 тыс. т*

525. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН
ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица
Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть -14874, газ - 80554**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года:
конденсат 130,398 тыс. т, природный газ 527,224 млн. м3**

**526. Наименование месторождения: Уренгойское (Ново-Уренгойский, Восточно-Уренгойский,
Ресурсный ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН
ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица
Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 59761, газ - 386574**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года:
конденсат 66,638 тыс. т, природный газ 486,858 млн. м3**

527. Наименование месторождения: Минховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН
ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица
Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**

Размер доказанных запасов: **газ: вероятные - 129277, возможные - 90817**

528. Наименование месторождения: Русское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество по добыче нефти и
газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**
ИНН: **7202027216**
ОГРН: **1027200774974**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 116210**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 46,128 тыс. т**

529. Наименование месторождения: Русско-Реченское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Русско-Реченское"**
Место нахождения: **"660135, РФ, Красноярский край, Красноярск, улица Весны, дом 3, корпус А**
ИНН: **8910002614**
ОГРН: **1028900621892**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 4386, газ - 30233**

530. Наименование месторождения: Северо-Варьеганское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьеганское"**
Место нахождения: **628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**
ИНН: **8603157278**
ОГРН: **1088603006942**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 9474, газ - 6192**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 104,595 тыс. т; конденсат 1,894 тыс. т; газ природный 15,865 млн. м3**

531. Наименование месторождения: Герасимовское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 4155, ЖПГ - 33, газ - 220**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 43,560 тыс. т**

532. Наименование месторождения: Давыдовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7256, ЖПГ - 1125, , газ - 1632*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 51,179 тыс. т

533. Наименование месторождения: Загорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9559, газ - 1488*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 79,821 тыс. т

534. Наименование месторождения: Зайкинско-Зоринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4541, ЖПГ - 510*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 16,557 тыс. т; конденсат 0,808 тыс. т; газ природный 34,999 млн. м3

535. Наименование месторождения: Курманаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1953, ЖПГ - 23, газ - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 59,049 тыс. т

536. Наименование месторождения: Пронькинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6995, ЖПГ - 261, газ - 302*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 174,047 тыс. т*

537. Наименование месторождения: Родинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8067, ЖПГ - 156, газ - 210*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 84,761 тыс. т*

538. Наименование месторождения: Самодуровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1989*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 64,513 тыс. т*

539. Наименование месторождения: Тананыкское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2142, ЖПГ - 85, газ - 50*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 53,814 тыс. т*

540. Наименование месторождения: Протозановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2248*

541. Наименование месторождения: Северо-Тамаргинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 908*

542. Наименование месторождения: Южно-Петъегское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Радонеж Петролеум"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1088*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 101,269 тыс. т*

543. Наименование месторождения: Хохряковское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**
ИНН: **8603089941**
ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11587, газ - 1408**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 192,232 тыс. т**

544. Наименование месторождения: Пермьяковское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**
ИНН: **8603089941**
ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6608, газ - 280**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 114,511 тыс. т**

545. Наименование месторождения: Кошильское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**
ИНН: **8603089941**
ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6548, газ - 449**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 102,774 тыс. т**

546. Наименование месторождения: Донецко-Сыртовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3551, газ - 173**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 36,248 тыс. т*

547. Наименование месторождения: Ай-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*

ИНН: *8603033762*

ОГРН: *1028600943062*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 541, газ - 60*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,754 тыс. т*

548. Наименование месторождения: Агаровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 74*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,818 тыс. т*

549. Наименование месторождения: Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1015*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 34,743 тыс. т*

550. Наименование месторождения: Березовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

"Бугурусланнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 424**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 12,157 тыс. т**

551. Наименование месторождения: Ботвинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 15**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,986 тыс. т**

552. Наименование месторождения: Графское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 119**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 8,399 тыс. т**

553. Наименование месторождения: Журавлевско-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 606*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 9,898 тыс. т

554. Наименование месторождения: Завьяловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 44*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 6,130 тыс. т

555. Наименование месторождения: Западно-Степановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 187*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 8,021 тыс. т

556. Наименование месторождения: Ибряевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 990*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*
нефть 35,700 тыс. т

557. Наименование месторождения: Ивановское-2

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 199**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 11,036 тыс. т**

558. Наименование месторождения: Каменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 53**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 3,582 тыс. т**

559. Наименование месторождения: Карповское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 595**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 14,305 тыс. т**

560. Наименование месторождения: Краснонивское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть - 9**
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **PRMS**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,308 тыс. т**

561. Наименование месторождения: Красноярское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1803**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 57,931 тыс. т**

562. Наименование месторождения: Кристальное

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 300**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 0,885 тыс. т**

563. Наименование месторождения: Кушиниковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**

ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 238*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,291 тыс. т*

564. Наименование месторождения: Натальинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 38*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,163 тыс. т*

565. Наименование месторождения: Новокудринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,919 тыс. т*

566. Наименование месторождения: Новомихайловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 166*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 7,582 тыс. т

567. Наименование месторождения: Новофедоровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 78**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 2,624 тыс. т**

568. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 51**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 2,108 тыс. т**

569. Наименование месторождения: Саврушинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 158**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 5,494 тыс. т**

570. Наименование месторождения: Сакадинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"Бугурусланнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 37**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 2,830 тыс. т**

571. Наименование месторождения: Северо-Красноярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 465**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 11,524 тыс. т**

572. Наименование месторождения: Султангулово-Заглядинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4195**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 46,492 тыс. т**

573. Наименование месторождения: Тарханское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1591*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 85,927 тыс. т*

574. Наименование месторождения: Умирское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *вероятные: нефть - 93*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,319 тыс. т*

575. Наименование месторождения: Школьное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 495*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,307 тыс. т*

576. Наименование месторождения: Южно-Султангуловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 56*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,427 тыс. т*

577. Наименование месторождения: Сусликовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 92, газ - 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,991 тыс. т*

578. Наименование месторождения: Западно-Ермаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603176577*

ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1114, газ - 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 20,298 тыс. т*

579. Наименование месторождения: Орехово-Ермаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603176577*

ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16584, газ - 686*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 135,388 тыс. т*

580. Наименование месторождения: Хохловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*

ИНН: *8603176577*

ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 497*

581. Наименование месторождения: Чехлонейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ермаковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ермаковское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603176577*
ОГРН: *1107232036889*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 618 газ - 28*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,707 тыс. т*

582. Наименование месторождения: Малочерногорское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*
ИНН: *8603037291*
ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1673, газ - 202*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 47,979 тыс. т*

583. Наименование месторождения: Узунское (Югранефть)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9П, дом 26*
ИНН: *8603037291*
ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 448, газ - 27*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 15,574 тыс. т*

584. Наименование месторождения: Окуневское (ННП)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО Малосикторское (присоединено к Открытому акционерному обществу "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие", лицензия находится на переоформлении)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Малосикторское"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 730, газ - 9*

585. Наименование месторождения: Колик-Еганское (ННП)

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П*
ИНН: *8603089941*
ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4211, газ - 447*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 108,642 тыс. т*

586. Наименование месторождения: Алябьевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 159*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,159 тыс. т*

587. Наименование месторождения: Ананьевское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 873, ЖПГ - 10, газ - 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 20,621 тыс. т*

588. Наименование месторождения: Баклановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1985, ЖПГ - 57, газ - 79*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 74,954 тыс. т*

589. Наименование месторождения: Боголюбовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4340, ЖПГ - 106, газ - 181*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 44,518 тыс. т*

590. Наименование месторождения: Бугринское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 217, ЖПГ - 5, газ - 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 34,205 тыс. т*

591. Наименование месторождения: Вишиневское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 507, ЖПГ - 546, газ - 1*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 36,298 тыс. т; конденсат 5,313 тыс. т; газ природный 145,891 млн. м3*

592. Наименование месторождения: Воробьевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 680, ЖПГ - 30, газ - 26*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 28,464 тыс. т*

593. Наименование месторождения: Восточно-Капитоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1318, газ - 661*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 57,696 тыс. т*

594. Наименование месторождения: Восточно-Малаховское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1457, газ - 34*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 38,248 тыс. т*

595. Наименование месторождения: Врезовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1044**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 29,441 тыс. т**

596. Наименование месторождения: Горное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 770, ЖПГ - 15, газ - 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 23,907 тыс. т**

597. Наименование месторождения: Грачевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 18, ЖПГ - 7, газ - 9**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 20,412 тыс. т**

598. Наименование месторождения: Гремячевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 370, ЖПГ - 36, газ - 33**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 25,013 тыс. т**

599. Наименование месторождения: Докучаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 127, ЖПГ - 4, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 18,129 тыс. т*

600. Наименование месторождения: Долговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1083, ЖПГ - 79, газ - 125*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 58,248 тыс. т*

601. Наименование месторождения: Донское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 931, ЖПГ - 6, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 19,044 тыс. т*

602. Наименование месторождения: Ефремо-Зыковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 956*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 9,367 тыс. т*

603. Наименование месторождения: Западно-Куштакское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 427, газ - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 41,242 тыс. т*

604. Наименование месторождения: Ишуевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 704, ЖПГ - 6, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 11,926 тыс. т*

605. Наименование месторождения: Кодяковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4163, ЖПГ - 97*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 88,169 тыс. т*

606. Наименование месторождения: Коммунарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **по категории АВС1 извлекаемые запасы: нефть - 11 тыс. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **по российской классификации**

607. Наименование месторождения: Красногвардейское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 763, ЖПГ - 15, газ - 28**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 22,809 тыс. т**

608. Наименование месторождения: Красное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1112, ЖПГ - 56, газ - 108**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 31,083 тыс. т**

609. Наименование месторождения: Крутоярское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 320**

610. Наименование месторождения: Кулагинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *ТИЗ по АВС1: нефть - 140, газ - 15*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

по российской классификации

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 0,087 тыс.т

611. Наименование месторождения: *Лебяжинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2530, газ - 668*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 93,037 тыс. т

612. Наименование месторождения: *Луговое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20, ЖПГ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 1,694 тыс. т

613. Наименование месторождения: *Малаховское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 29*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 5,913 тыс. т

614. Наименование месторождения: Моргуновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5616, ЖПГ - 80, газ - 153*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 185,417 тыс. т*

615. Наименование месторождения: Новодолговское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 343, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,681 тыс. т*

616. Наименование месторождения: Новолюбимовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,652 тыс. т*

617. Наименование месторождения: Новомедведкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1256, ЖПГ - 11, газ - 22*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 75,887 тыс. т*

618. Наименование месторождения: Пасмуровский участок Воронцовского

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 35, ЖПГ - 2, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,349 тыс. т*

619. Наименование месторождения: Пешиковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 78*

620. Наименование месторождения: Пойменное с Нечаевским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 618*

621. Наименование месторождения: Пономаревское с Отраденским

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2 599*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 12,175 тыс. т*

622. Наименование месторождения: Рашкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,552 тыс. т*

623. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 17, ЖПГ - 8, газ - 4*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 3,971 тыс. т*

624. Наименование месторождения: Родниковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11232*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 36,785 тыс. т*

625. Наименование месторождения: Романовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 1975**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 1,890 тыс. т**

626. Наименование месторождения: Рыбкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 152**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 5,241 тыс. т**

627. Наименование месторождения: Рябиновое

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 350, ЖПГ - 52, газ - 36**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 13,730 тыс. т**

628. Наименование месторождения: Свердловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**
Размер доказанных запасов: **нефть - 232, ЖПГ - 9, газ - 12**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года: нефть 48,226 тыс. т**

629. Наименование месторождения: Севастьяновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 91, ЖПГ - 3, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 6,194 тыс. т

630. Наименование месторождения: Сковрцовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 925, ЖПГ - 23, газ - 41*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 27,674 тыс. т

631. Наименование месторождения: Спасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 51*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть 4,117 тыс. т

632. Наименование месторождения: Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 481, ЖПГ - 7, газ - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года:*

нефть - 7,122 тыс. т

633. Наименование месторождения: Таращанское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 765*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,321 тыс. т*

634. Наименование месторождения: Токское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2039, ЖПГ - 63, газ - 63*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 27,517 тыс. т*

635. Наименование месторождения: Широкодольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3804, ЖПГ - 821, газ - 2416*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 35,580 тыс. т*

636. Наименование месторождения: Шулаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1507, ЖПГ - 11, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 8,998 тыс. т*

637. Наименование месторождения: Южно-Радовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31*

638. Наименование месторождения: Южно-Спиридоновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 64, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,985 тыс. т*

639. Наименование месторождения: Полуныхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Полуныхское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Полуныхское"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202190692*

ОГРН: *1087232040257*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1832*

640. Наименование месторождения: Иусское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пулытьинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Пулытьинское"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *7202190759*

ОГРН: 1087232040345

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1331*

641. Наименование месторождения: Немчиновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *по кат АВС1 текущие извлекаемые запасы: нефть - 670 тыс. т; газ - 41 млн. м3*
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *по российской классификации*

642. Наименование месторождения: Нижнекумское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 724, возможные - 900*
Методика предварительной оценки запасов месторождения:

643. Наименование месторождения: Кирилкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*
Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 292*

644. Наименование месторождения: Радонежское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-*

Уватнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 2850***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 1 квартал 2015 года: нефть 29,911 тыс. т***

645. Наименование месторождения: Гун-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Нижневартовск"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26***

ИНН: ***8620011857***

ОГРН: ***1028601866810***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 1950, газ - 314***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 1 квартал 2015 года: нефть 27,177 тыс. т***

646. Наименование месторождения: Лор-Еганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Нижневартовск"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26***

ИНН: ***8620011857***

ОГРН: ***1028601866810***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: ***нефть - 1335, газ - 158***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***за 1 квартал 2015 года: нефть 32,237 тыс. т***

647. Наименование месторождения: Новомолодежное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РН-Нижневартовск"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26***

ИНН: ***8620011857***

ОГРН: ***1028601866810***

Вид полезного ископаемого: ***нефть, газ***

Размер доказанных запасов: *нефть - 792, газ - 101*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 5,907 тыс. т*

648. Наименование месторождения: Тюменское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Нижневартовск"*

Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26*

ИНН: *8620011857*

ОГРН: *1028601866810*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2230*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 40,091 тыс. т*

649. Наименование месторождения: Западно-Эпасское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1947*

650. Наименование месторождения: им. Малыка

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 835*

651. Наименование месторождения: Северо-Тямкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть: вероятные - 2768, возможные - 4021*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 7,327 тыс.т*

652. Наименование месторождения: Тальцийское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 1618*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

653. Наименование месторождения: Левобережное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть: вероятные - 81*

654. Наименование месторождения: Северо-Кальчинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть: вероятные - 528*

655. Наименование месторождения: Северо-Качкарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 467*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 4,587 тыс. т*

656. Наименование месторождения: Центрально-Алымское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202027216*
ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 280*

657. Наименование месторождения: Южно-Гавриковское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Гавриковское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Южно-Гавриковское"*
Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*
ИНН: *7202195468*
ОГРН: *1097232008675*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 833*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,070 тыс. т*

658. Наименование месторождения: Западно-Ольховское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1906, газ - 267*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 34,063 тыс. т*

659. Наименование месторождения: Восточно-Толкаевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 432, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 13,104 тыс. т*

660. Наименование месторождения: Западно-Петропавловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 131, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 29,925 тыс. т*

661. Наименование месторождения: Пьяновское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 38, ЖПГ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 6,685 тыс. т*

662. Наименование месторождения: Погромненское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*

Место нахождения: *461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100*

ИНН: *5603015662*

ОГРН: *1055603028183*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 375*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 2,342 тыс. т*

663. Наименование месторождения: Твердиловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*

Место нахождения: *461040, Россия, Оренбургская область, город Бузулук, ул. 1 мая, д. 100*

ИНН: *5603015662*

ОГРН: *1055603028183*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года: нефть 0,801 тыс. т*

664. Наименование месторождения: Лодочное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская обл, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул. Ленина, д.4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *нефть - 6007, газ - 1321*

665. Наименование месторождения: Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сузун"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13981, газ - 1974*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года : 0,670 тыс.т*

666. Наименование месторождения: Восточно-Сузунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**
ИНН: **2464051552**
ОГРН: **1032402517311**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 358**

667. Наименование месторождения: Южно-Сузунское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**
ИНН: **2464051552**
ОГРН: **1032402517311**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: возможные - 860, вероятные - 1363**
Методика предварительной оценки запасов месторождения:
PRMS

668. Наименование месторождения: Тагульское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 660135, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**
ИНН: **2464051552**
ОГРН: **1032402517311**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 41559, газ - 20413**

669. Наименование месторождения: Малоуимское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 11**

670. Наименование месторождения: Рубцовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 119*

671. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 6392, газ - 685*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

672. Наименование месторождения: Западно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть: вероятные - 15255, возможные - 8313*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

673. Наименование месторождения: Северо-Родинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 30, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 1 квартал 2015 года :*

нефть 2,337 тыс. т

674. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Варнецкий

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 80258, газ - 313862.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

675. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Альбановский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 450398, газ - 246378*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным методом

676. Наименование месторождения: Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 4,576 млн. т*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ, объемным методом

677. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Восточно-Сибирский-1

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1367000, газ - 1166000*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

678. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Амур-Лиманский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5400, газ - 29400.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
вероятностным методом.

679. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7685, газ - 4021*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

680. Наименование месторождения: Северо-Венинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Венинефть"*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4*

ИНН: *6501162162*

ОГРН: *1056500723553*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *Условные ресурсы конденсат 554 тыс. т, газ 4441 млн. м3*

681. Наименование месторождения: Кайганско-Васюканское-море

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Элвари Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Элвари Нефтегаз"*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: *1036500615733*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2036*

682. Наименование месторождения: Нижнеджербинский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 834, газ - 19395*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

683. Наименование месторождения: Среднебирюкский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 428, газ - 9961*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

684. Наименование месторождения: Ичемминский участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Условные ресурсы нефть и конденсат 18 974тыс. т, газ - 2 964 млн. куб.м.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

685. Наименование месторождения: Пасседское (Пасседский участок)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 423*

686. Наименование месторождения: Юганский 11

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 4817*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным методом*

687. Наименование месторождения: Юганский 12

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5790*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным методом*

688. Наименование месторождения: Кыпакынский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кыско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кыско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Перспективные ресурсы нефть - 10949, газ - 2542**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностный метод

689. Наименование месторождения: Восточно-Толькинский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кыско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кыско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, 31А**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Перспективные ресурсы нефть - 21829, газ - 44670**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностный метод

690. Наименование месторождения: Берганты-Мыльский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 364**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

вероятностным способом

691. Наименование месторождения: Восточно-Герасимовский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3693**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

692. Наименование месторождения: Западно-Герасимовский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 18923**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

693. Наименование месторождения: Притаймырский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **перспективные ресурсы нефть 244 300, газ 330 600**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

694. Наименование месторождения: Темрюкско-Ахтарский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Перспективные ресурсы нефть и конденсат 9 193, газ 62 447**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностный метод

695. Наименование месторождения: Западно-Ракушечное месторождение (Каспийское море)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10**

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть: вероятные - 3243, возможные - 2952, газ: вероятные - 361, возможные - 328**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

696. Наименование месторождения: Лебединское нефтегазоконденсатное месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат**

Размер доказанных запасов: **нефть - 303**

697. Наименование месторождения: Дерюгинский участок недр федерального значения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Перспективные ресурсы нефть - 164024, газ - 131462**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностный метод

698. Наименование месторождения: Каркасный

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Перспективные ресурсы С3: конденсат - 586, газ - 897000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Российская классификация

699. Наименование месторождения: Южно-Кустарниковый

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Перспективные ресурсы С3: газ - 1460**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Российская классификация

700. Наименование месторождения: Ващуткинский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Прогнозные ресурсы УВС: нефть Д1л - 5257, газ Д1 - 100**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Российская классификация

701. Наименование месторождения: Залесский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: ВС1 - 4618, С2 - 408. Газ: С1 - 13.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

702. Наименование месторождения: Ем-Еговский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2421**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Вероятностным способом

703. Наименование месторождения: Южно-Пихтовый

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 13199**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

704. Наименование месторождения: Пихтовый

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 8497**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

705. Наименование месторождения: Кеумский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 47600**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

706. Наименование месторождения: Усть-Тегусский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1962**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

707. Наименование месторождения: Урненский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1431*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

708. Наименование месторождения: Участок №2 гряды Чернышева

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 12239*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

709. Наименование месторождения: Роговский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 8143*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

710. Наименование месторождения: Талинский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5571*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

711. Наименование месторождения: Южно-Гавриковский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 582*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Вероятностным способом

712. Наименование месторождения: Тюменский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Бурувиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 446*

713. Наименование месторождения: Пиловский

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого:

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: С1 - 325, С2 - 1849.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

714. Наименование месторождения: Северо-Тарасовский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Прогнозные ресурсы УВС: Д1 - 2400 .**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

715. Наименование месторождения: Мусакайский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Прогнозные ресурсы УВС: Д1 - 2400 .**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

716. Наименование месторождения: Раздольевский

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Прогнозные ресурсы УВС: Д1 - 920, Д2 - 2100.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

717. Наименование месторождения: Восточно-Кайганское месторождение

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 1**

718. Наименование месторождения: Южно-Узунское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: возможные - 769, Газ: возможные - 50**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

PRMS

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 1 квартал 2015 года:**

нефть 47,938 тыс.т

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

1. Номер лицензии: СЫК 01758 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно - Баганское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

2. Номер лицензии: СЫК 01753 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баганское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

3. Номер лицензии: СЫК 01754 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо - Баганское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного**

месторождения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом. В 2014 году разработать и утвердить в установленном порядке проект бурения разведочных скважин на участке недр. В срок до 31.12.2016 завершить строительством не менее одной разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

4. Номер лицензии: СЫК 01757 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.09.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно - Вейкское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Вейкского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

5. Номер лицензии: СЫК 01752 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вейкошорское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Вейкошорского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

6. Номер лицензии: СЫК 01750 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднемакарихинское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

7. Номер лицензии: СЫК 01749 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салюкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

8. Номер лицензии: СЫК 01755 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сандивейское месторождение

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

9. Номер лицензии: НРМ 00646 НР

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.04.2051**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Черпаюское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

10. Номер лицензии: НРМ 00643 НР

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нядейюское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

11. Номер лицензии: НРМ 00642 НР

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хасырейское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

12. Номер лицензии: НРМ 00638 НЭ

Дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

Срок действия лицензии: **25.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осовейский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 2010 г. закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 г. закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

13. Номер лицензии: НРМ 14808 НР

Дата выдачи лицензии: **03.12.2009**

Срок действия лицензии: **16.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лабанганский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабанганского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 03.12.2010г разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабанганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее 03.12.2011 приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в 2014году закончить строительством не менее одной разведочной скважины; до 03.12.2014 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабанганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее 03.12.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабанганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

14. Номер лицензии: ЮСХ 00818 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каурунанинская структура

Вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

15. Номер лицензии: ЮСХ 00846 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Кыдылань

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдылань**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

16. Номер лицензии: ЮСХ 00828 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Колендо

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

17. Номер лицензии: ЮСХ 00836 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Волчинка

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

18. Номер лицензии: ЮСХ 00824 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Томи

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

19. Номер лицензии: ЮСХ 00833 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Крапивненское

Вид лицензии: ***добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

20. Номер лицензии: ЮСХ 00839 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2025***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Астрахановское

Вид лицензии: ***добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

21. Номер лицензии: ЮСХ 00837 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Узловое

Вид лицензии: ***добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

22. Номер лицензии: ЮСХ 00829 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Одопту**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

23. Номер лицензии: ЮСХ 00834 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Паромай

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в**

установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

24. Номер лицензии: ЮСХ 00820 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение и.м. Р.С. Мирзоева

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения и.м. Р.С. Мирзоева**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

25. Номер лицензии: ЮСХ 00826 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Уйглекуты

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных**

ископаемых при добыче углеводородного сырья

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

26. Номер лицензии: ЮСХ 00817 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Набиль

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

27. Номер лицензии: ЮСХ 00825 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Катангли

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

28. Номер лицензии: ЮСХ 00822 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Нижнее Даги

Вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижнее Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

29. Номер лицензии: ЮСХ 00819 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Усть-Эвай

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

30. Номер лицензии: ЮСХ 00827 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Мухто

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

31. Номер лицензии: ЮСХ 00838 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Западное Сабо

Вид лицензии: ***добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

32. Номер лицензии: ЮСХ 00848 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Эхаби

Вид лицензии: ***добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

33. Номер лицензии: ЮСХ 00840 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

34. Номер лицензии: ЮСХ 00832 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Гиляко-Абунан

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

35. Номер лицензии: ЮСХ 00842 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Северная Оха

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

36. Номер лицензии: ЮСХ 00821 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Монги

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях;**

выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

37. Номер лицензии: ЮСХ 00830 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Тунгор

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

38. Номер лицензии: ЮСХ 00823 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Даги

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

39. Номер лицензии: ЮСХ 00835 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Шхунное

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

40. Номер лицензии: ЮСХ 00845 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Центральная Оха

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

41. Номер лицензии: ЮСХ 00844 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Восточное Эхаби

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Соблюдение утвержденных в установленном порядке технологических проектных документов на разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке технологическими проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации должен быть в объеме не ниже 95%; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

42. Номер лицензии: ШОМ 13839 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море (Северный купол)

Вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

43. Номер лицензии: ШОМ 15287 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **12.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 14.11.2011 № 2024-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на северной оконечности месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В границах геологического отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Участке недр федерального значения»; до 27.12.2015 года выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 250 пог. км; до 27.12.2017 года выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 250 пог.км ; до 27.12.2020 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение одного года закончить ее строительством; не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

44. Номер лицензии: СЛХ 01891 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Комсомольское месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

45. Номер лицензии: СЛХ 01889 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **18.04.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольское месторождение

Вид лицензии: *геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

46. Номер лицензии: СЛХ 01883 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Харампурское месторождение

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013 г. завершить строительством одну разведочную скважину; до 01.07.2014 разработать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-*

разведочных работ»; до 31.12.2017 завершить строительством одну поисковую скважину со вскрытием не менее 100 м палеозойских отложений; до 31.12.2016 завершить строительством вторую разведочную скважину; до 31.12.2017 представить в установленном порядке отчет по пересчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

47. Номер лицензии: СЛХ 01895 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнепурпейское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложениях Верхнепурпейского нефtezаконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

48. Номер лицензии: СЛХ 01886 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.06.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

49. Номер лицензии: СЛХ 01882 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новопурпейское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новопурпейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

50. Номер лицензии: СЛХ 01890 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковское месторождение

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-ЗБС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

51. Номер лицензии: СЛХ 01892 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарасовское месторождение

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

52. Номер лицензии: СЛХ 01884 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

Срок действия лицензии: **06.06.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харампурское месторождение (северная и южная залежи)

Вид лицензии: **разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением показателей разработки, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

53. Номер лицензии: СЛХ 01888 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Пурнейское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с**

соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

54. Номер лицензии: СЛХ 01885 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Губкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в период 2012-2017 г.г. завершить строительством не менее четырех разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

55. Номер лицензии: СЛХ 01894 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Тарасовское месторождение

Вид лицензии: **разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. До 2012 г. завершить строительством одну разведочную скважину, в 2013 году разработать и утвердить в установленном порядке проект доразведки месторождения, в 2014 году завершить строительством не менее одной разведочной скважины, в 2015 году завершить строительством не менее одной разведочной скважины, в 2016 году представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья, в течение 2017 года представить на согласование в установленном порядке новый проектный документ на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

56. Номер лицензии: СЛХ 15398 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.07.2012**

Срок действия лицензии: **18.07.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кынско-Часельский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008 г. – 1скв, 2012 г. – 1скв, 2013 г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 г. до решения вопроса по использованию природного газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

57. Номер лицензии: ХМН 02026НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сургутский (южная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном**

порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

58. Номер лицензии: ХМН 02046 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Правдинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

59. Номер лицензии: ХМН 02040 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремовский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Ефремовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

60. Номер лицензии: ХМН 02025 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Угутский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

61. Номер лицензии: ХМН 02035 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киняминский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

62. Номер лицензии: ХМН 02031 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудринский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

63. Номер лицензии: ХМН 02030 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Майский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

64. Номер лицензии: ХМН 02033 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.11.2006

Срок действия лицензии: 14.03.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малобалыкский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

65. Номер лицензии: ХМН 02038НЭ

Дата выдачи лицензии: 20.11.2006

Срок действия лицензии: 24.04.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мамонтовский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

66. Номер лицензии: ХМН 02041 НЭ

Дата выдачи лицензии: 20.11.2006

Срок действия лицензии: 17.04.2030

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Омбинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

67. Номер лицензии: ХМН 02044 НЭ

Дата выдачи лицензии: 20.11.2006

Срок действия лицензии: 27.02.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петелинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

68. Номер лицензии: ХМН 02023 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.11.2006

Срок действия лицензии: 17.04.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правдинский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Вести добычу углеводородного сырья и закачку подтоварных и подземных вод в разрабатываемые залежи для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в отложениях апт-альб-сеноманского водоносного горизонта в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

69. Номер лицензии: ХМН 02034 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **20.07.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приобский участок

Вид лицензии: *поиск и добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Приобского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *С целью доразведки и вовлечения в разработку нижележащих залежей углеводородного сырья: в течение трех лет с даты регистрации настоящего Дополнения приступить к углублению ранее пробуренных скважин, в том числе на третий год - одной скважины, на пятый год - одной скважины; в течение шести лет с даты регистрации настоящего Дополнения выполнить оперативный пересчет запасов углеводородного сырья по результатам проведенных работ; в течение семи лет с даты регистрации настоящего Дополнения представить в установленном порядке проектный документ разработки нижележащих залежей; в течение восьми лет с даты регистрации настоящего Дополнения ввести их в опытно-промышленную разработку. Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

70. Номер лицензии: ХМН 02036 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Приразломный участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа (включая разведку), закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Приразломном участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку подтоварных и подземных вод в разрабатываемые залежи для поддержания пластового давления, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в отложениях апт-альб-сеноманского водоносного горизонта в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектами, получившими необходимые согласования и экспертизы; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

71. Номер лицензии: ХМН 02047 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **25.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (Лемпинская площадь) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

72. Номер лицензии: ХМН 02042 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салымский (пласт ЮС-0) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

73. Номер лицензии: ХМН 02045 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Салымский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья, закачку подтоварных и подземных вод в разрабатываемые залежи для поддержания пластового давления, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в отложениях апт-альб-сеноманского водоносного горизонта в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектами, получившими необходимые согласования и экспертизы; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

74. Номер лицензии: ХМН 02028 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.11.2006

Срок действия лицензии: 17.11.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солкинский (южная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Солкинского (южная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

75. Номер лицензии: ХМН 02039НЭ

Дата выдачи лицензии: 20.11.2006

Срок действия лицензии: 31.12.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебалыкский (основная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Среднебалыкского (основная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

76. Номер лицензии: ХМН 02037 НЭ

Дата выдачи лицензии: 20.11.2006

Срок действия лицензии: **16.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеугутский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

77. Номер лицензии: ХМН 02032 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тепловский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Тепловского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

78. Номер лицензии: ХМН 02027 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Федерации "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Угутский участок

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить проведение комплекса работ по доразведке месторождения и переводу запасов категории С2 в категорию С1: в 2014-2015гг. закончить строительством не менее двух разведочных скважин; до 31.12.2017 представить отчет с пересчетом запасов. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по добыче углеводородного сырья, прошедших согласования и экспертизы, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья, выхода на максимальную проектную мощность и закачки подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

79. Номер лицензии: ХМН 02048 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Балыкский участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

80. Номер лицензии: ХМН 02043 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фаинский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

81. Номер лицензии: ХМН 02024 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **10.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Балыкский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **С целью доразведки нижележащих залежей углеводородного сырья: в течение трех лет с даты регистрации настоящего Дополнения приступить к углублению ранее пробуренной скважины и в течение года закончить ее строительством; в течение пяти лет с даты регистрации настоящего Дополнения выполнить оперативный пересчет запасов углеводородного сырья по результатам проведенных работ; в течение шести лет с даты регистрации настоящего Дополнения представить в установленном порядке проектный документ разработки нижележащих залежей; в течение семи лет с даты регистрации настоящего Дополнения ввести их в опытно-промышленную разработку. Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

82. Номер лицензии: ХМН 02029 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **13.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сургутский участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

83. Номер лицензии: ХМН 02137 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.08.2007**

Срок действия лицензии: **26.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Средне-Балыкский (южная часть) участок

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. До 31.12.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект доразведочных работ на Средне-Балыкском месторождении (южная часть)»; до 31.12.2018 завершить строительством не менее двух разведочных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

84. Номер лицензии: ХМН 02145 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.01.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Салымский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода: в 2010 году закончить строительство одну поисково-оценочную скважину, до 31.12.2013 г. выполнить не менее 600 км2 сейморазведочных работ МОГТ-3 Д, в 2014 году провести обработку и интерпретацию сейморазведочных работ МОГТ-3Д, не позднее 31.12.2014 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ на Восточно-Салымском участке недр», не позднее 31.12.2015 закончить строительством одну поисково-оценочную скважину со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений, до 31.12.2015 представить в территориальный орган Распорядителя недр по Ханты-Мансийскому округу-Югре информационный отчет о результатах выполненных работ. В границах горных отводов: в 2010 году составить проектно-сметную документацию на бурение скважин, в 2011 году завершить строительством одну разведочную скважину, в 2012 году составить и утвердить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья, не позднее 31.12.2015 составить и утвердить проектную документацию на разработку Соровского месторождения, не позднее 31.12.2016 ввести Соровское месторождение в эксплуатацию, не позднее 31.12.2015 закончить строительством не менее одной разведочной скважины в пределах Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2016 составить и утвердить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья Вуемского месторождения, не позднее 31.12.2017 составить и утвердить проектную документацию на разработку Вуемского месторождения, не позднее 31.12,2018 года ввести Вуемское месторождение в эксплуатацию. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

85. Номер лицензии: ХМН 02144 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **10.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Встречный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода (до 31.12.2016): в срок до 31.12.2007г. провести государственную экспертизу запасов углеводородов по всему Встречному лицензионному участку и поставить их на баланс; в период 2008-2009гг. провести систематизацию геолого-геофизических материалов, в период 2012-2016гг. дополнительно закончить строительством не менее двух поисковых скважин (1 зависимая скважина), в том числе по годам: 2012 - не менее одной скважины, 2016 не менее одной скважины. В границах горного отвода: не позднее 31.12.2013 ввести месторождение в пробную эксплуатацию или опытно-промышленную разработку; в процессе пробной эксплуатации не превышать 5% отбора суммарных извлекаемых запасов (C1+C2) углеводородного сырья; не позднее 01.12.2014 ввести Встречное месторождение в промышленную разработку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации начиная с четвертого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

86. Номер лицензии: ХМН 02146НР

Дата выдачи лицензии: *07.09.2007*

Срок действия лицензии: *25.11.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чупальский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода: до 31.12.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в 2013 году провести интерпретацию сейсморазведочных работ МОГТ - ЗД, не позднее 31.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ на Чупальском участке», до 31.12.2014 закончить строительством одну поисковую скважину. В границах горного отвода: в 2009 году завершить строительством одну разведочную скважину, в 2010 году обобщить геолого-геофизическую информацию по участку недр, в 2011 году составить в установленном порядке отчет по подсчету запасов углеводородного сырья и представить на государственную экспертизу, в 2012 году составить проектную документацию на разработку месторождений, в 2013 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проекты разведочных работ на открытых месторождениях», до 31.12.2016 завершить строительством не менее одной разведочной скважины, до 31.12.2017 на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и*

представить на государственную экспертизу, в 2017 году ввести месторождение имени О.А. Московцева и Кузоваткинское месторождение в эксплуатацию. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в объеме не ниже 95%. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, регулярные платежи за пользование недрами** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

87. Номер лицензии: ХМН 02242НР

Дата выдачи лицензии: **28.04.2008**

Срок действия лицензии: **27.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тепловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода: до 28.04.2010г. - пробурить не менее одной разведочной скв; до 28.04.2012г - разработать технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения, не позднее 28.04.2013 ввести часть Малобалыкского м-я в первую стадию разработки, до 28.04.2014г произвести пересчет запасов. В пределах геологического отвода (до 28.04.2019г): до 28.04.2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; до 31.12.2018г закончить строительством не менее трех поисковых скважин. Выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

88. Номер лицензии: ДУД 12624 НП

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 31.12.2013г завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение 2015 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 300 пог.км. Не позднее 2016 года приступить и в течение одного года закончить строительством одну поисково-оценочную скважину. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 31.12.2017 представить его на государственную экспертизу запасов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

89. Номер лицензии: ДУД 13607 НР

Дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пендомаяхский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение этапа геологического изучения недр (до 01.05.2017) выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: до 11.05.2008 - сейсморазведочные работы МОГТ-2Д не менее 400пог.км; до 01.05.2011 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог.км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; до 01.01.2017 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин (в 2011-г- 1 скв, 2016г-1скв); до 2014 провести геохич. съемку - не менее 150пог.км; до 2015г - сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 150кв.км; не позднее 01.05.2017г. представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

90. Номер лицензии: ДУД 12623 НП

Дата выдачи лицензии: 23.08.2004

Срок действия лицензии: 31.12.2017

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самоедский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 31.12.2013 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.12.2017 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 31.12.2017 года представить окончательный отчет о результатах выполненных работ и в случае открытия месторождения получить заключение госэкспертизы запасов УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

91. Номер лицензии: КРР 13609 НР

Дата выдачи лицензии: 12.05.2006

Срок действия лицензии: 14.04.2031

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вадинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 12.05.2015г выполнить: не позднее 12.05.2013г сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 420 кв.км; До 12.05.2015г закончить строительством не менее двух поисковых скважин (до 12.05.2011 - Искв, до 31.12.2014 - Искв), не позднее 12.05.2015 году представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

92. Номер лицензии: КРР 12619 НП

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Лодочный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2018г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, не позднее 2018г - не менее одной; В 2016г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 50км2. В случае открытия месторождения не позднее 31.12.2018г представить отчет с оперативной оценкой запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

93. Номер лицензии: КРР 13608 НР

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туколандский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

94. Номер лицензии: КРР 01790 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аявинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 1500пог.км; в 2010-2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; в 2013-2014гг выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 500пог.км; не позднее 2015г провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 450пог.км и сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 31.12.2015г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

95. Номер лицензии: КРР 01791 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Джелиндуконский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 1500пог.км; в2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км; в2016-2017г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 200пог.км; не позднее 30.06.2018г завершить строительством не менее трех поисковых скважин(2012-не менее одной, в 2013-не менее одной, в 2018-не менее одной); завершить период геологического изучения 30.06.2018г; Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

96. Номер лицензии: КРР 01792 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оскобинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависимая; в 2010-2011г. – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 600пог.км; в 2016г - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 200пог.км; завершить период геологического изучения 31.12.2016г. Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

97. Номер лицензии: КРР 01793 НР

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **24.05.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Терско-Камовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (до 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1435пог.кми завершить строительством не менее шести поисково-разведочных скважин; в 2012г. –завершить период геологического изучения); в 2017г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

98. Номер лицензии: ТУР 00070 НР

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулиндинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение этапа геологического изучения недр (ограниченного 31.12.2017): в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; не позднее 31.12.2012 года закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее 31.12.2013 выполнить переобработку сейсморазведочных данных МОГТ-2Д в объеме 310 пог. км; не позднее 31.12.2014 выполнить научно-исследовательскую работу «Построение геологической модели распространения пластов ванаварской свиты и рифейских отложений в пределах Катангской зоны; не позднее 31.12.2015 выполнить научно-исследовательскую работу: «Разработка стратегии проведения геологоразведочных работ в пределах Катангской зоны Кулиндинского лицензионного участка; не позднее 2016 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 50 км²; не позднее 31.12.2017 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

99. Номер лицензии: ИРК 13547 НР

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Сугдинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км. В срок до 31.12.2014г завершить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в т.ч. не позднее 27.03.2009 - не менее одной скважины, не позднее 27.03.2010, не позднее 31.12.2014 - не менее одной скважины. В течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

100. Номер лицензии: ИРК 13713 НР

Дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Даниловский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 07.08.2012г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: не позднее 07.08.2010г - две, не позднее 07.08.2012г - одну скважину; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырех скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

101. Номер лицензии: ИРК 13671 НР

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Могдинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 17.07.2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 1000 пог.км. До 17.07.2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины. До 17.07.2014 года закончить бурением две разведочные скважины. До 17.07.2015г завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения**

проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

102. Номер лицензии: ИРК 13670 НР

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санарский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 300 пог. км; до июля 2011г. закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скв; до июля 2013 года закончить строительством не менее одной разведочной скв; до июля 2016 года закончить строительством не менее одной разведочной скв; до июля 2017 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

103. Номер лицензии: ИРК 14272 НР

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Преображенский участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *До 08.10.2010г выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать согласовать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр и приступить к бурению первой поисковой скважины; до 08.10.2017г закончить строительством не менее пяти поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах поисково-оценочных работ; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение девяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее пяти разведочных скважин; в течение девяти лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

104. Номер лицензии: ИРК 14466 НР

Дата выдачи лицензии: *12.05.2008*

Срок действия лицензии: *07.04.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умоткинский участок

Вид лицензии: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *до 12.05.2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения; до 12.05.2010г разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до 12.05.2012года выполнить не менее 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 12.05.2011г приступить к бурению первой поисковой скважины и до 12.05.2015 года закончить строительством не менее четырех поисковых скважин; до 12.05.2015г подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах поисково-оценочных работ; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение четырёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 3скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной*

разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

105. Номер лицензии: ТОМ 01183 НР

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куль-Ёганский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение геологического этапа - до 31.12.2016г выполнить: не позднее 2010г. - закончить строительством не менее 1 поисковой скважины; не позднее 31.12.2016г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 200кв.км. В пределах горного отвода выполнить: в 2012-2016гг. закончить строительством не менее 3 разведочных скважин (2011- 1 скв, 2013-2015гг - 1 скв, 2016г - 1скв); в период 2012-2016гг выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 300кв.км. Ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2016г - Даненбергское, Куль-Ёганское, Полуденное, в 2017г - Чапаевское); Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

106. Номер лицензии: ТОМ 01184 НР

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Пудинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода до 28.08.2012: в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 480пог.км, МОГТ-3Д в объеме 200кв.км.; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2016г.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

107. Номер лицензии: KPP 12564 НР

Дата выдачи лицензии: **02.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ванкорская площадь

Вид лицензии: **поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

108. Номер лицензии: ДУД 14356 НР

Дата выдачи лицензии: **13.12.2007**

Срок действия лицензии: **15.05.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок

Вид лицензии: **геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах геологического отвода (15.05.2014г) выполнить: в течение 2013-2014гг переинтерпритацию материалов сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и газогеохимической съемки; до 01.01.2015 газогеохимическую съемку в объеме не менее 112 кв.км; не позднее 15.05.2014г - закончить строительством не менее одной поисковой скважины; не позднее 15.05.2014 представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех лет с даты открытия месторождения приступить и выполнять сейсморазведочные работы (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством разведочные скважины. Добычу углеводородного сырья вести согласно утвержденного проектного документа на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п.Байкит, ул. Гагарина, д.10а**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **1028800000855**

109. Номер лицензии: КРР 00307 НР

Дата выдачи лицензии: **16.11.1995**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агалеевская площадь (Кодинский вал)

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода Агалеевского месторождения: в 2014 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ», в период 2014-2016гг. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ - 3Д в объеме не менее 400 км, в период 2018-2020 г.г. завершить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе по годам: 2018 г. - не менее одной скважины; 2020 г. - не менее одной скважины; в 2020 году представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. В 2020 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и вести месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные решением уполномоченных государственных органов при согласовании действующего проектного документа. В границах геологического отвода(до 31.12.2019): в срок до 2012г выполнить не менее 1050 пог.км сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, до 2003г завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в 2013 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных поисково-оценочных работ». В период**

2014-2015 гг. выполнить сейсморазведочные работы методом МОГТ-2Д в объеме не менее 400 пог.км.; в период 2017-2019 г.г. завершить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе по годам: 2017 г. - не менее одной скважины, 2019г. - не менее одной скважины. До 31.12.2019 представить в территориальный орган Распорядителя недр информационный отчет о результатах выполненных работ. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Выполнять требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п.Байкит, ул. Гагарина, д.10а*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

110. Номер лицензии: ТУР 10430 НР

Дата выдачи лицензии: *16.09.1996*

Срок действия лицензии: *31.12.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юрубченский блок

Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Поисково-разведочные работы: В 2009-2013г выполнить: сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, закончить строительством 5 скважин. В 2015-2016г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 350км2, не позднее 2017г закончить строительством 4 скважины. Не позднее 31.12.2018 ввести месторождение в промышленную стадию разработки.*

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

111. Номер лицензии: ТОМ 00052 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.09.1998**

Срок действия лицензии: **17.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аленкинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода (до 31.12.2014г) выполнить: сейсморазведочные работы 2Д-275 пог.км и сейсморазведочные работы 3Д-100 кв.км; Начать добычу на Аленкинском месторождении в 2015г; Уровни добычи УВС и утилизации попутного газа установлены в соответствии с действующим проектным документом на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

112. Номер лицензии: ТОМ 00075 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

113. Номер лицензии: ТОМ 00076 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

114. Номер лицензии: ТОМ 00077 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **13.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северное месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

115. Номер лицензии: *ТОМ 00078 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *01.01.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малореченское месторождение

Вид лицензии: ***Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

116. Номер лицензии: *ТОМ 00079 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *30.06.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ломовое месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

117. Номер лицензии: *ТОМ 00080 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *30.06.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

118. Номер лицензии: ТОМ 00081 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **25.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Останинское месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

119. Номер лицензии: ТОМ 00082 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **01.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.**

Буровиков, дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

120. Номер лицензии: ТОМ 00083 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.10.1998

Срок действия лицензии: 25.03.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лугинецкое месторождение

Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

121. Номер лицензии: ТОМ 00084 НЭ

Дата выдачи лицензии: 08.04.1999

Срок действия лицензии: 13.12.2038

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

122. Номер лицензии: ТОМ 00085 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Оленье месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

123. Номер лицензии: ТОМ 00086 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игольско-Таловое месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

124. Номер лицензии: ТОМ 00087 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **25.03.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чкаловское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

125. Номер лицензии: ТОМ 00088 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Катыльгинское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с**

действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

126. Номер лицензии: ТОМ 00090 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **09.08.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Крапивинское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

127. Номер лицензии: ТОМ 00091 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **09.08.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лонтынь-Яхское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтынь-Яхском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

128. Номер лицензии: ТОМ 00040 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**

Срок действия лицензии: **16.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов; поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах геологического отвода (до 31.12.2016): в 2013-2014гг - выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 60кв.км. Уровни добычи углеводородов установлены в соответствии с действующим проектным документом. Вести в опытно-промышленную эксплуатацию месторождения: Нижнепервомайское – 2009, Волковское – 2016**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: 1027001618918

129. Номер лицензии: ТОМ 00046 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.09.1998

Срок действия лицензии: 16.09.2021

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карайско-Моисеевский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода (до 31.12.2016г) выполнить: в 2008-2011гг - сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км; в 2014-2015гг - сейсморазведочные работы 3Д-200 кв.км; не позднее 31.12.2016г закончить строительством не менее одной поисковой скважины. Начать добычу на месторождениях: Двуреченское – 2001; Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

130. Номер лицензии: ТОМ 00048 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.09.1998

Срок действия лицензии: 17.09.2021

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кондаковский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 100км2; не позднее 31.12.2012г закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в срок до 31.12.2013г закончить строительством не менее одной поисковой скважины; В период 2013-2015гг. закончить дополнительно строительством не менее трех разведочных скважин; уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

131. Номер лицензии: ТОМ 00051 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.09.1998**

Срок действия лицензии: **17.09.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Тамбаевский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 31.12.2014г закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; провести ВСП не менее чем в двух скважинах. Уровни добычи УВС установлены в соответствии с действующим проектным документом. Не позднее 31.12.2017 разработать, согласовать и утвердить проект опытно-промышленной разработки Южно-Тамбаевского месторождения и вести его в ОПР. Не позднее 31.12.2016 закончить строительством не менее одной развед.скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

132. Номер лицензии: ХМН 00345 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного**

участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

133. Номер лицензии: ХМН 00344 НЭ

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.11.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вахский участок

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

134. Номер лицензии: ХМН 00343 НЭ

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.09.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижневартовский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков в пределах Нижневартовского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

135. Номер лицензии: ХМН 00342 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.06.1996**

Срок действия лицензии: **08.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуденный участок

Вид лицензии: **На разведку и добычу углеводородного сырья, а также поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Полуденного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

136. Номер лицензии: ХМН 00316 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.03.1996**

Срок действия лицензии: **17.03.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Первомайский участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

137. Номер лицензии: ХМН 00347 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: **На добычу нефти и газа, а также закачку излишков подтоварных вод в пределах Северного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

138. Номер лицензии: ХМН 00346 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.06.1996

Срок действия лицензии: 31.12.2016

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрежевской участок

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении. Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: не позднее 31.12.2014 составить отчет по пересчету запасов углеводородного сырья и представить на государственную экспертизу; не позднее 31.12.2015 составить и утвердить в установленном порядке новый проектный документ на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

139. Номер лицензии: ТОМ 14838 НЭ

Дата выдачи лицензии: 31.12.2009

Срок действия лицензии: 29.12.2038

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черемшанское месторождение

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Бурувиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

140. Номер лицензии: ТОМ 14839 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.12.2009**

Срок действия лицензии: **29.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колотушное месторождение

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения: **166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок**

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

141. Номер лицензии: НРМ 11059 НР

Дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ардалинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

142. Номер лицензии: НРМ 11060 НР

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дюсушевское месторождение

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

143. Номер лицензии: НРМ 11061 НР

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *16.12.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Колвинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

144. Номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Аркутун-Даги

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

145. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Одопту-море

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и**

платежей, прописанных в СРП

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**

Не является резидентом РФ

146. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

147. Номер лицензии: ИРК14270 НР

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Чонский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в границах геологического отвода (до 31.12.2017): не позднее 08.10.2009 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и до 31.12.2015г. выполнить не менее 1200 пог.км сейсморазведочных работ**

2Д (в т.ч. в 2015г - 500пог.км); Не позднее 08.10.2010 приступить к бурению первой поисковой скважины и до 31.12.2017 закончить строительством не менее четырех поисковых скважин. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу материалы по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее пяти разведочных скважин.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Восток-Энерджи"*

Место нахождения: *г. Москва, Софийская наб., д.26/1*

ИНН: *7706637500*

ОГРН: *1067758710458*

148. Номер лицензии: ИРК14271 НР

Дата выдачи лицензии: *08.10.2007*

Срок действия лицензии: *20.09.2032*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеичерский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан в границах геологического отвода (до 31.12.2017): не позднее 08.10.2009 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и до 31.12.2016г. выполнить не менее 1700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; Не позднее 31.12.2017 закончить строительством не менее пяти поисковых скважин. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу материалы по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее пяти разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

149. Номер лицензии: ШОМ 14926 НР

Дата выдачи лицензии: 25.05.2010

Срок действия лицензии: 20.04.2040

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Астрахановское море-Некрасовский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее 25.05.2013 провести сейсморазведочных работ 2Д не менее 1000 пог. км сейсмопрофилей; до 25.05.2013 провести электроразведку в объеме не менее 400 пог.км, до 25.05.2014 провести с/р 3Д не менее 100кв.км; До 25.05.2018 приступить к бурению поисковых скважин и до 25.05.2020 закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: до 25.05.2018 - не менее 1скв, до 25.05.2019 - не менее 1 скв, до 25.05.2020 - не менее 1 скв. До 25.05.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море-Некрасовский». До 25.05.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

150. Номер лицензии: ШПМ 15032 НР

Дата выдачи лицензии: 02.11.2010

Срок действия лицензии: 10.11.2040

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Русский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке**

«Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км². До 02.11.2019 завершить строительством не менее одной разведочной скважины. До 02.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении» На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 02.11.2021 представить на государственную экспертизу. Не позднее 02.11.2023 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». До 02.11.2013 выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. Не позднее 02.11.2013 дополнительно выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 360 км². В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. До 02.11.2020 завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе по годам: до 02.11.2017 – не менее одной скважины, до 02.11.2018 – не менее одной скважины, до 02.11.2020 – не менее одной скважины. В течение одного года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет В течение шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее восьми лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской*

Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

151. Номер лицензии: ШКМ 15033 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 1

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км2, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км2; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км2. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

152. Номер лицензии: ШКМ 15034 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 2

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1300 км2. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

153. Номер лицензии: ШКМ 15035 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Приновоземельский - 3

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения**

углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

154. Номер лицензии: СЛХ 15106 НР

Дата выдачи лицензии: **18.02.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г)владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом зарезки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в**

установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

155. Номер лицензии: ШЧМ 11652 НП

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств выполнить 2007-2008 сейсмику ЗД -400кв.км, 2010-1000кв.км; 2013-2014 не менее 2000кв.км; не позднее 2015 завершить строительством не менее 1 поисково-оценочной скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

156. Номер лицензии: ШЧМ 15036 НР

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Черноморский

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км²; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Проект разведочных работ на открытом месторождении". Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

157. Номер лицензии: ШЧМ 15539 НП

Дата выдачи лицензии: 22.04.2013

Срок действия лицензии: 31.12.2017

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10, ст.17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)

Вид лицензии: **На геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить сейсморазведку 3Д в объеме 1000 кв.км; не позднее 31.12.2010 выполнить не менее 1000 кв.км.; не позднее 31.12.2014 провести ИГИ; завершить строительством не менее 2-х скважин в 2015,2016гг**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

158. Номер лицензии: ШАЗ 11445 НП

Дата выдачи лицензии: 28.02.2003

Срок действия лицензии: 31.12.2018

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря

Вид лицензии: **Поиск и оценка месторождений углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнить в срок до 28.02.2014 сейсморазведку 2Д не менее 1850 пог.км; поисковое бурение - 2 скважины; в период 2014-2018 гг выполнить дополнительно сейсморазведку 2Д 20014г. – не менее 300 пог.км, в 2015 не менее 300 пог. км; Поисковое бурение: до 01.01.2015 начать и в 2015 завершить строительство третьей 1 скв. в 2018 завершить строительство четвертой скв.; не позднее 31.12.2017 провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 100 кв.км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

159. Номер лицензии: ШКС 10967 НП

Дата выдачи лицензии: *18.12.2000*

Срок действия лицензии: *31.12.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)

Вид лицензии: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., не позднее 31.12.2018. – не менее 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин (2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв., 2017 г. – 1 скв.)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

160. Номер лицензии: НЗР 12728 НЭ

Дата выдачи лицензии: *08.10.2004*

Срок действия лицензии: *15.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабулак-Ачалукское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Ингушнефтегазпром"*

Место нахождения: *386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75*

ИНН: *0601017810*

ОГРН: *1020600507509*

161. Номер лицензии: НЗР 12726 НЭ

Дата выдачи лицензии: *08.10.2004*

Срок действия лицензии: *15.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малгобек-Вознесенское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «"НК "Роснефть" - КБТК"*

Место нахождения: *Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.*

ИНН: *0700000373*

ОГРН: *1020700752929*

162. Номер лицензии: НАЛ 14522 НП

Дата выдачи лицензии: *08.07.2008*

Срок действия лицензии: *20.06.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арак-Далатарекский

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного*

месторождения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти.**

Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

163. Номер лицензии: НАЛ 14521 НП

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизжин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харбизжинский

Вид лицензии: **геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др.**

Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

164. Номер лицензии: ГРЗ 11122 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Андреевское месторождение

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

165. Номер лицензии: ГРЗ 11114 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***20.02.2002***

Срок действия лицензии: ***01.03.2022***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Брагунское месторождение

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

166. Номер лицензии: ГРЗ 11105 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***20.02.2002***

Срок действия лицензии: ***01.03.2022***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гойт-Кортвовское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

167. Номер лицензии: ГРЗ 11124 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горячеисточненское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

168. Номер лицензии: ГРЗ 11111 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудермесское месторождение

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100п.км.) и переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

169. Номер лицензии: ГРЗ 11113 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***20.02.2002***

Срок действия лицензии: ***01.03.2022***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минеральное месторождение

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

170. Номер лицензии: ГРЗ 11118 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***20.02.2002***

Срок действия лицензии: ***01.03.2022***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Октябрьское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

171. Номер лицензии: ГРЗ 11108 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Правобережное месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

172. Номер лицензии: ГРЗ 11117 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Брагунское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

173. Номер лицензии: ГРЗ 11115 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Джалкинское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазведочные работы, бурение разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

174. Номер лицензии: ГРЗ 11107 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Старогрозненское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в*

соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

175. Номер лицензии: ГРЗ 11109 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах". Документы по продлению срока действия лицензии находятся на рассмотрении в Федеральном агентстве по недропользованию (Роснедра)

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ханкальское месторождение

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

176. Номер лицензии: ГРЗ 11106 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хаян-Кортвовское месторождение

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ;***

соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

177. Номер лицензии: ГРЗ 11119 НЭ

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Эльдаровское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

178. Номер лицензии: КРД 03204 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Абино-Украинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в**

соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

179. Номер лицензии: КРД 03208 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Анастасиевско – Троицкое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

180. Номер лицензии: КРД 03211 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ахтырско-Бугундырское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

181. Номер лицензии: КРД 03216 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Дыш

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

182. Номер лицензии: КРД 03217 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Анастасиевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

183. Номер лицензии: КРД 03218 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.06.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зыбза Глубокий яр

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

184. Номер лицензии: КРД 03223 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2058**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ключевое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

185. Номер лицензии: КРД 03225 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.10.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кузнецовское месторождение

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

186. Номер лицензии: КРД 03227 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курчанское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

187. Номер лицензии: КРД 03229 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Левкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

188. Номер лицензии: КРД 03232 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Николаевское месторождение

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

189. Номер лицензии: КРД 03237 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Нефтяное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

190. Номер лицензии: КРД 03240 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.01.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северско-Западно-Афипское месторождение

Вид лицензии: **добыча конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

191. Номер лицензии: КРД 03245 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **22.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украинское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

192. Номер лицензии: КРД 03248 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***16.11.2006***

Срок действия лицензии: ***15.11.2034***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Холмское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

193. Номер лицензии: КРД 03250 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***16.11.2006***

Срок действия лицензии: ***28.05.2016***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шептальское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

194. Номер лицензии: КРД 03241 НР

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славянско-Темрюкский участок, включающий Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ месторождения.

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

195. Номер лицензии: СТВ 00937 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подсолнечное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

196. Номер лицензии: СТВ 00913 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.11.2006

Срок действия лицензии: 07.06.2021

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камышовое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

197. Номер лицензии: СТВ 00912 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.11.2006

Срок действия лицензии: 07.06.2026

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лесное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**
Уровень утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

198. Номер лицензии: СТВ 00919 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.11.2006

Срок действия лицензии: 07.06.2026

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бектемировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии**

с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов
Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

199. Номер лицензии: СТВ 00920 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мектебское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

200. Номер лицензии: СТВ 00918 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Надеждинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

201. Номер лицензии: СТВ 00926 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

202. Номер лицензии: СТВ 00942 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Владимировское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**
Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

203. Номер лицензии: СТВ 00927 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***
Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

204. Номер лицензии: СТВ 00924 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***07.06.2021***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урожайненское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

205. Номер лицензии: СТВ 00936 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***07.06.2021***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ачикулакское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

206. Номер лицензии: СТВ 00945 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Безводненское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

207. Номер лицензии: СТВ 00944 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мектебское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

208. Номер лицензии: СТВ 00928 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*
Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

209. Номер лицензии: СТВ 00938 НЭ

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *07.06.2026*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Величаевско-Колодезное месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

210. Номер лицензии: СТВ 00909 НЭ

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *01.03.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ковыльное месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

211. Номер лицензии: СТВ 00922 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухановское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**
Уровень утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

212. Номер лицензии: СТВ 00940 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Озек-Суат

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

213. Номер лицензии: СТВ 00921 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор Северный

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Уровень утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

214. Номер лицензии: СТВ 00915 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Острогорское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

215. Номер лицензии: СТВ 00911 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Молодежное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

216. Номер лицензии: СТВ 00910 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курган-Амурское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Уровень добычи ПНГ в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

217. Номер лицензии: СТВ 00939 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прасковейское месторождение

Вид лицензии: **НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Утилизация ПНГ - в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*
Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*
ИНН: *0541000600*
ОГРН: *1020502459713*

218. Номер лицензии: МАХ 00376 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Юбилейное месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

219. Номер лицензии: МАХ 00390 НЭ

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озерное месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-*

Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

220. Номер лицензии: МАХ 00392 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Равнинное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

221. Номер лицензии: МАХ 00393 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**
Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**
ИНН: **0541000600**
ОГРН: **1020502459713**

222. Номер лицензии: МАХ 00395 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Русский Хутор

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

223. Номер лицензии: МАХ 00397 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солончаковое месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-**

Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

224. Номер лицензии: МАХ 00398 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сухокумское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

225. Номер лицензии: МАХ 00401 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюбинское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-**

Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

226. Номер лицензии: МАХ 00404 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юбилейное месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **368890, Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск, ул. Гагарина, 4**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

227. Номер лицензии: МАХ 00407 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сухокумское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

228. Номер лицензии: МАХ 11999 НЭ

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Избербаи

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Дагнефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

229. Номер лицензии: МАХ 12004 НЭ

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Махачкала-Тарки

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию***

Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

230. Номер лицензии: МАХ 12011 НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Димитровское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

231. Номер лицензии: ИЖВ00423 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ломовского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

232. Номер лицензии: ИЖВ00424 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

233. Номер лицензии: ИЖВ00422 НЭ

Дата выдачи лицензии: *22.07.1999*

Срок действия лицензии: *31.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Ончугинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить разработку Ончугинского месторождения в соответствии с проектными документами, прошедшими необходимые экспертизы и согласования. Представить на государственную экспертизу материалы по пересчету запасов нефти и газа. Представить на государственную экспертизу новый проектный документ разработки месторождения, согласованный и утвержденный в установленном порядке. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче УВС, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения. Проведение полевых ГРП на участке недр допускается при наличии: 1. утвержденного в установленном порядке проекта вводов работ, 2. гос регистрации работ в тероргане Распорядителя недр, 3. оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ. Добыча УВС разрешается при наличии: 1. утвержденных в установленном порядке запасов УВС и сопутствующих ценных компонентов, 2. утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, 3. оформленного в установленном порядке горноотводного акта, 4. оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

234. Номер лицензии: ИЖВ00131 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

235. Номер лицензии: ИЖВ00132 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.08.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

236. Номер лицензии: ИЖВ00133 НЭ

Дата выдачи лицензии: *16.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кырыкмасское месторождение

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

237. Номер лицензии: ИЖВ00134 НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ельниковское месторождение

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

238. Номер лицензии: ИЖВ00135 НЭ

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Прикамский участок Ельниковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

239. Номер лицензии: ИЖВ00136 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Архангельское месторождение

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии. Утилизация попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

240. Номер лицензии: ИЖВ00137 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;**

недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

241. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

242. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

243. Номер лицензии: ИЖВ00140 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Мишкинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

244. Номер лицензии: ИЖВ00141 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

245. Номер лицензии: ИЖВ00142 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды;**

обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

246. Номер лицензии: ИЖВ00143 НЭ

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

247. Номер лицензии: ИЖВ00146 НЭ

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Есене́йского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

248. Номер лицензии: ИЖВ00148 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Башкирские залежи Есене́йского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

249. Номер лицензии: ИЖВ00147 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лозинский участок Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

250. Номер лицензии: ИЖВ00170 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Есенецкое поднятие Есенецкого месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

251. Номер лицензии: ИЖВ00171 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы; осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечения создание промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

252. Номер лицензии: ИЖВ00172 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

253. Номер лицензии: ИЖВ00173 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению**

рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка катионных отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

254. Номер лицензии: ИЖВ00174 НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Девонская залежь Ижевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

255. Номер лицензии: ИЖВ00175 НЭ

Дата выдачи лицензии: *24.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

256. Номер лицензии: ИЖВ00176 НЭ

Дата выдачи лицензии: *24.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Северного участка Ижевского

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-*

экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер, обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

257. Номер лицензии: ИЖВ00177 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации попутного нефтяного газа в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

258. Номер лицензии: ИЖВ00178 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

259. Номер лицензии: ИЖВ00179 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Мещеряковского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению**

рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

260. Номер лицензии: ИЖВ00180 НЭ

Дата выдачи лицензии: *17.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бегишкинское месторождение

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегишкинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

261. Номер лицензии: ИЖВ00181 НЭ

Дата выдачи лицензии: *23.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

262. Номер лицензии: ИЖВ00182 НЭ

Дата выдачи лицензии: *21.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных*

актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

263. Номер лицензии: ИЖВ00183 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Гремихинского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

264. Номер лицензии: ИЖВ00184 НЭ

Дата выдачи лицензии: 14.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

265. Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ

Дата выдачи лицензии: 14.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

266. Номер лицензии: ИЖВ00186 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, разовый платеж за пользование недрами при изменении границ участка недр в размере 129 366 090 рублей.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

267. Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ

Дата выдачи лицензии: *28.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

268. Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ

Дата выдачи лицензии: *18.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.*

Красноармейская,182.
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

269. Номер лицензии: ИЖВ00189 НЭ

Дата выдачи лицензии: 18.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башиквирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

270. Номер лицензии: ИЖВ00200 НЭ

Дата выдачи лицензии: 15.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2042

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тулская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока**

действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

271. Номер лицензии: ИЖВ00 201 НЭ

Дата выдачи лицензии: **15.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение равномерной добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

272. Номер лицензии: ИЖВ00 202 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

недрами"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

273. Номер лицензии: ИЖВ00190 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

274. Номер лицензии: ИЖВ00191 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Южно-Киенгопского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

275. Номер лицензии: ИЖВ00192 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башикская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения. растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

276. Номер лицензии: ИЖВ00193 НЭ

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Южно-Киевского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания**

промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду. Обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

277. Номер лицензии: ИЖВ00 194 НЭ

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Башкирская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

278. Номер лицензии: ИЖВ00 195 НЭ

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Красногорского месторождения

Вид лицензии: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

279. Номер лицензии: ИЖВ00 196 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***02.10.1996***

Срок действия лицензии: ***31.03.2017***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения

Вид лицензии: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

280. Номер лицензии: ИЖВ00 198 НЭ

Дата выдачи лицензии: *03.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состоянии недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

281. Номер лицензии: ИЖВ00 197 НЭ

Дата выдачи лицензии: *03.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тулская залежь Сундурско-Нязинского месторождения

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

282. Номер лицензии: ИЖВ00 199 НЭ

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зурицкого месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

283. Номер лицензии: ИЖВ00 203 НЭ

Дата выдачи лицензии: 25.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

284. Номер лицензии: ИЖВ00 213 НЭ

Дата выдачи лицензии: 25.10.1996

Срок действия лицензии: 31.03.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

285. Номер лицензии: ИЖВ00 485 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.10.2000**

Срок действия лицензии: **18.10.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Заборского месторождения

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

286. Номер лицензии: ИЖВ 00486 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.10.2000**

Срок действия лицензии: **18.10.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

287. Номер лицензии: ИЖВ 13587 НР

Дата выдачи лицензии: **10.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карсовайский участок недр

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково-оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений, обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

288. Номер лицензии: СМР01295 НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.08.2007**

Срок действия лицензии: **04.02.2024**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании Приказа Управления по недропользованию "Самаранедра" в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод с последующей закачкой в нефтяные пласты для поддержания пластового давления, закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в поглощающие горизонты**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2011 г. – бурение 2 поисковых скважин. объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

289. Номер лицензии: СМР12745НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Аглосское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

290. Номер лицензии: СМР12743НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алакаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

291. Номер лицензии: СМР12741НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.02.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алексеевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

292. Номер лицензии: СМР12739НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **16.05.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бариновско-Лебяжинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

293. Номер лицензии: СМР12738НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 07.04.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Белозерско-Чубовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

294. Номер лицензии: СМР12755НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 31.12.2038

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Богатыревское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

295. Номер лицензии: СМР12753НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *04.05.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

296. Номер лицензии: СМР12751НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *22.08.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боровское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

297. Номер лицензии: СМР12749 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *04.05.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхне-Ветлянское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

298. Номер лицензии: СМР12747 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: **04.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ветлянское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

299. Номер лицензии: СМР12737НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.12.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Винно-Банновское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

300. Номер лицензии: СМР14879НЭ

Дата выдачи лицензии: *09.03.2010*

Срок действия лицензии: *10.11.2029*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волгановское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

301. Номер лицензии: СМР12735НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточное месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и*

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

302. Номер лицензии: СМР12757 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гайдаровское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

303. Номер лицензии: СМР12736 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *10.02.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ганинско-Янгульское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

304. Номер лицензии: *СМР12756НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбатовское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

305. Номер лицензии: СМР12754 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *08.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горбуновское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

306. Номер лицензии: СМР12752 НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Городецкое месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

307. Номер лицензии: СМР01538НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горьковский участок недр

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

308. Номер лицензии: СМР12987НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гражданское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

309. Номер лицензии: СМР12978НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грековское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

310. Номер лицензии: СМР12982 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюжевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

311. Номер лицензии: СМР12750 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **23.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дмитриевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

312. Номер лицензии: СМР12990 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **11.04.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Евгеньевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

313. Номер лицензии: СМР12974 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Екатериновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

314. Номер лицензии: СМР12975 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *24.02.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Желябовское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

315. Номер лицензии: СМР12970 НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жигулевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС** Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

316. Номер лицензии: ОРБ11979НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.12.2003**

Срок действия лицензии: **21.02.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Жуковское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

317. Номер лицензии: СМР12976 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 06.06.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заборовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

318. Номер лицензии: СМР12748НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 24.04.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Коммунарское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

319. Номер лицензии: СМР01541НЭ

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Широкинский участок недр

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

320. Номер лицензии: СМР01540НР

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зимарное месторождение

Вид лицензии: ***геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и***

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - МОГТ 2Д -200 поз.км, 2015г - бурение 2х разведочных скважин.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

321. Номер лицензии: СМР12986 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зольненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

322. Номер лицензии: СМР12984НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **08.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами. обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

323. Номер лицензии: СМР01536НЭ

Дата выдачи лицензии: ***19.11.2010***

Срок действия лицензии: ***30.11.2030***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.10.2009г. №10.) по факту открытия***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игонькинский участок недр

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - интерпретация сейсморазведки 17пог. км.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

324. Номер лицензии: СМР12985НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *11.04.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ильменёвское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

325. Номер лицензии: СМР12991НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *08.10.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Казанское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и*

окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

326. Номер лицензии: СМР01537НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карабикуловский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

327. Номер лицензии: СМР12992НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карагайское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

328. Номер лицензии: СМР01469НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2010*

Срок действия лицензии: *01.11.2029*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кареловское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

329. Номер лицензии: СМР12988НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *10.02.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карлово-Сытовское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

330. Номер лицензии: СМР12972НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кинель-Черкасское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

331. Номер лицензии: СМР12969НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *24.02.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киньзякское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

332. Номер лицензии: СМР01339НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.03.2008*

Срок действия лицензии: *24.03.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киселёвское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: до 26.03.2010г. - сейсморазведка 50 пог.км.; до 26.03.2012г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

333. Номер лицензии: СМР12979НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Козловское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

334. Номер лицензии: СМР12980НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колыванское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

335. Номер лицензии: СМР13042НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногородское месторождение

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

336. Номер лицензии: СМР12983НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *10.02.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

337. Номер лицензии: СМР12973НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *14.10.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Криволукское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на*

разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

338. Номер лицензии: СМР12981НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **13.04.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кротковско-Алешкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.. Добыча УВС разрешается при наличии: утвержденных в установленном порядке запасов УВС и сопутствующих ценных компонентов, утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения, горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода, разрешений на пользование земельными участками для проведения работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Р о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

339. Номер лицензии: СМР12989НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 25.10.2035

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кудиновское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

340. Номер лицензии: СМР12977НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.02.2005

Срок действия лицензии: 30.05.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кулешовское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

341. Номер лицензии: СМР12968НЭ

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *24.02.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курско-Кулагинское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

342. Номер лицензии: СМР13043НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лагодское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем*

утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

343. Номер лицензии: СМР12971НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лоховское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

344. Номер лицензии: СМР13044НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением**

наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мальшевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

345. Номер лицензии: СМР13049НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медведевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,**

Волжский проспект, дом 50

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

346. Номер лицензии: СМР13045НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 22.08.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Михайловско-Коханское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

347. Номер лицензии: СМР13050НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 28.12.2034

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мухановское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Объем утилизации ПНГ определяется в соответствии в утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

348. Номер лицензии: СМР13046НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неклюдовское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

349. Номер лицензии: СМР13047НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *01.03.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Никольско-Спиридоновское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

350. Номер лицензии: СМР13051НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Аманакское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

351. Номер лицензии: СМР13053НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Запрудненское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Владелец лицензии имеет право проводить ГИ с целью поиска пластов-коллекторов и оценки возможности размещения попутно добываемых пластовых вод в пределах горного отвода в соответствии с утвержденной проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

352. Номер лицензии: СМР13048НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Ключевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

353. Номер лицензии: СМР13054НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Обошинское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

354. Номер лицензии: СМР12740НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *12.10.2024*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Озеркинское месторождение

Вид лицензии: *разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного*

сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

355. Номер лицензии: СМР01323НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**

Срок действия лицензии: **26.12.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 год - сейсморазведка ЗД 20 пог. км.; 2011 год - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

356. Номер лицензии: СМР13055НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 04.05.2039

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Орлянокское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

357. Номер лицензии: СМР13056НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 16.03.2025

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Островское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

358. Номер лицензии: СМР13057НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.03.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подгорненское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом. Владелец лицензии имеет право проводить геологическое изучение недр с целью поисков пластов-коллекторов в пределах горного отвода и оценк и возможности размещения попутных вод и вод производственных нужд.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

359. Номер лицензии: СМР13058НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Подъем-Михайловское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

360. Номер лицензии: СМР13059НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

361. Номер лицензии: СМР13060НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.03.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Половецкое месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

362. Номер лицензии: СМР13061НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **28.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Путиловское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

363. Номер лицензии: СМР12742НЭ

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радаевское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

364. Номер лицензии: СМР13062НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *13.04.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рассветское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

365. Номер лицензии: СМР13063НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Репьевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

366. Номер лицензии: СМР13064НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Саврухинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

367. Номер лицензии: СМР13065НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Садовое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

368. Номер лицензии: СМР01535НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самсоновский участок недр

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

369. Номер лицензии: СМР13066НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **27.06.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сарбайско-Мочалеевское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

370. Номер лицензии: СМР13067НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Каменское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

371. Номер лицензии: СМР13068НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *14.10.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Максимовское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

372. Номер лицензии: СМР13069НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Семеновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

373. Номер лицензии: СМР13070НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

374. Номер лицензии: СМР13071НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сидоровское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

375. Номер лицензии: СМР13072НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.02.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Славкинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

376. Номер лицензии: СМР13073НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.02.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смагинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

377. Номер лицензии: СМР01278НР

Дата выдачи лицензии: *18.06.2007*

Срок действия лицензии: *18.06.2027*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

378. Номер лицензии: СМР13074НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сологаевское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

379. Номер лицензии: СМР13075НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.12.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Солоцкое месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,**

Волжский проспект, дом 50

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

380. Номер лицензии: СМР13076НЭ

Дата выдачи лицензии: 30.03.2005

Срок действия лицензии: 30.03.2025

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сосновское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

381. Номер лицензии: СМР12744НЭ

Дата выдачи лицензии: 12.10.2004

Срок действия лицензии: 25.10.2035

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Софинско-Дзержинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

382. Номер лицензии: СМР13077НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Стрельненское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

383. Номер лицензии: СМР13078НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *07.04.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Субботинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС* Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

384. Номер лицензии: СМР13079НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сургутское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

385. Номер лицензии: СМР13080НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сызранское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

386. Номер лицензии: СМР13081НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тверское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС** Владелец лицензии имеет право проводить ГИ недр с целью пусков пластов-коллекторов в пределах горного отвода и оценк и возможности размещения попутно добываемых пластовых вод в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией . Объем утилизации ПНГ - в соответствии с утвержденной ПД.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

387. Номер лицензии: СМР13082НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.12.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Уваровское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

388. Номер лицензии: СМР13083НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Утевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

389. Номер лицензии: СМР13084НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хилковское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

390. Номер лицензии: СМР13085НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хомяковское месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

391. Номер лицензии: СМР13086НЭ

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***25.03.2025***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чеховское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

392. Номер лицензии: СМР13088НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.06.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шумолгинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

393. Номер лицензии: СМР01322НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.12.2007*

Срок действия лицензии: *25.12.2027*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юдинское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись. объем утилизации попутного*

газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

394. Номер лицензии: СМР01353НЭ

Дата выдачи лицензии: *26.05.2008*

Срок действия лицензии: *12.05.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Бутлеровское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

395. Номер лицензии: СМР13089НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Неприковское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

396. Номер лицензии: СМР13090НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Орловское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*
ИНН: *6315229162*
ОГРН: *1026300956990*

397. Номер лицензии: СМР13092НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *04.05.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яблонеvское месторождение

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС,*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

398. Номер лицензии: СМР13091НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.12.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Яблоневый овраг

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в*

соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

399. Номер лицензии: СМР13093НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Якушкинское месторождение

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

400. Номер лицензии: СМР12746НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ясневско-Гараевское месторождение

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

401. Номер лицензии: СМР01277НР

Дата выдачи лицензии: ***18.06.2007***

Срок действия лицензии: ***18.06.2032***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п.5 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРП на участке не велись. Право пользования участком недр в границах геологического отвода прекращается 31.12.2016, за исключением площадей, включающих открытые месторождения УВ, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче УВС и на которых намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

402. Номер лицензии: СМР12505НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Голубевская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

403. Номер лицензии: СМР01539НР

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гнездинский лицензионный участок

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины., обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

404. Номер лицензии: СМР12510НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гришаевская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

405. Номер лицензии: СМР01222НР

Дата выдачи лицензии: 30.11.2006

Срок действия лицензии: 30.11.2031

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. До 30.06.2015 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке м-ний УВС, Объемы работ по геологическому изучению участка: сейсморазведка 200 пог.км; бурение 6 поисковых скв., 1 разведочной скв.;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

406. Номер лицензии: СМР12517НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 29.12.2036

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колпинская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

407. Номер лицензии: СМР12512НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кордонная площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

408. Номер лицензии: СМР12518НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **27.08.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Любимовская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

409. Номер лицензии: СМР12509НЭ

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Песчанодольская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район,*

Волжский проспект, дом 50

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

410. Номер лицензии: СМР 12513НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 07.05.2036

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Петруховская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

411. Номер лицензии: СМР12511НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 06.09.2033

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиненковская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

412. Номер лицензии: СМР12515НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **07.05.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Поплавская площадь

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

413. Номер лицензии: СМР12508НЭ

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Речная площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

414. Номер лицензии: *СМР01438НР*

Дата выдачи лицензии: *02.09.2009*

Срок действия лицензии: *10.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

415. Номер лицензии: СМР12506НЭ

Дата выдачи лицензии: 24.06.2004

Срок действия лицензии: 06.09.2018

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Флеровская площадь

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

416. Номер лицензии: СМР01221НР

Дата выдачи лицензии: 30.11.2006

Срок действия лицензии: 30.11.2031

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сельтьбенский лицензионный участок, включающий Сельтьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с*

утвержденными проектными документами.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

417. Номер лицензии: СМР12516НЭ

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фестивальное месторождение

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

418. Номер лицензии: СМР15021НР

Дата выдачи лицензии: *20.10.2010*

Срок действия лицензии: *25.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Zubовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 100,5 кв. км., До 20.10.2015г. - закончить строительством не менее одной разведочной скважины, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

419. Номер лицензии: СМР 01506 НП

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Масловский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Масловском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

420. Номер лицензии: СМР 01507 НП

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чагринский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 600 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Чагринском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года. С 27.11.2014 - 540 руб за 1 кв км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

421. Номер лицензии: СМР 13052 НЭ

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах" на основании приказа Роснедра от 31.01.2005 №95***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Городецкий

Вид лицензии: ***На добычу***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечивать показатели разработки уровни добычи нефти в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; добыча УВС разрешается при наличии: утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения; оформленного в установленном порядке горноотводного акта, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах, сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

422. Номер лицензии: СМР 13087 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***04.05.2034***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах" на основании приказа Роснедра от 14.02.2005 № 157***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шпильское месторождение

Вид лицензии: ***На добычу***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечивать показатели разработки уровни добычи нефти в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку; добыча УВС разрешается при наличии: утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения; оформленного в установленном порядке горноотводного акта, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ., обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах, сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

423. Номер лицензии: СМР 01520 НР

Дата выдачи лицензии: *31.08.2010*

Срок действия лицензии: *20.08.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Можаровский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Можаровском месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 6 кв км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Можаровского и Шарлыкского месторождений. В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществлять в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Можаровском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение одного года закончить строительством одну скважину. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений УВС в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Можаровском участке». Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ, представить в Управление по недропользованию по Самарской области информационный отчет о результатах выполненных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к выполнению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения. В течение пяти лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения УВС представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения УВС*

разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый-пятый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов: 5000 рублей за 1 кв км- первые девять календарных лет, 10 000 рублей за 1 кв км – десятый календарный год. 15 000 рублей за 1 кв км – одиннадцатый календарный год, 20 000 рублей за 1 кв км – с двенадцатого календарного года.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

424. Номер лицензии: KPP 15141 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.04.2011**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байкаловское месторождение

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее пяти лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе по годам: третий год - не менее 1 скважины; четвертый год - не менее 1 скважины; пятый год — не менее 1 скважины. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее 2023года ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

425. Номер лицензии: НРМ 15150 НР

Дата выдачи лицензии: **12.05.2011**

Срок действия лицензии: **05.05.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Наульский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 31.12.2017г закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 11.05.2018г обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 31.12.2019 действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее 31.12.2021 года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее 31.12.2022г обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. Этап геологического изучения ограничен 12.05.2018г. Не позднее 31.12.2016 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

426. Номер лицензии: СТВ 01108 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт Iб1К1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; 6) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в соответствии с проектным документом..**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

427. Номер лицензии: ИЖВ 01602 НР

Дата выдачи лицензии: **24.06.2011**

Срок действия лицензии: **24.06.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах", пунктом 73 Административного регламента Федерального**

агентства по недропользованию (утвержденным приказом Минприроды России от 17.06.2009г. № 156), пунктом 4.6 Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка, а также на основании результатов аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка (Протокол от 08.06.2011 г. № 1).

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечкинский участок

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение последующих трех лет выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 150 поз. км. и закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) или бурению разведочной скважины в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов закончить строительством не менее двух разведочных скважин на открытом месторождении при наличии предварительно оцененных запасов категории С2. В течение пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

428. Номер лицензии: СМР 01606 НР

Дата выдачи лицензии: 29.07.2011

Срок действия лицензии: 27.07.2036

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 14.07.2011 №1. Лицензия оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 14.07.2011 №103.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Падовский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в сумме 151 700 000 рублей за вычетом суммы ранее выплаченного задатка 41 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв.км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв.км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

429. Номер лицензии: СМР 01637 НЭ

Дата выдачи лицензии: 29.11.2011

Срок действия лицензии: 30.11.2031

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011.№ 165*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Заграничный участок

Вид лицензии: *НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в сумме 277 000 000. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

430. Номер лицензии: СМР 01643 НР

Дата выдачи лицензии: **07.12.2011**

Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Фатеевский участок

Вид лицензии: **НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии. Обязательства по ГРП: сейсморазведка 3Д до 07.12.14 - 97,6 кв км, бурение поисково-оценочной скважины - до 07.12. 2016 г. объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 550 000 000 рублей . Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

431. Номер лицензии: KPP 15226 НП

Дата выдачи лицензии: 28.09.2011

Срок действия лицензии: 10.09.2016

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ондодоминский участок

Вид лицензии: **для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Ондодоминского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 500 пог. км, в том числе по годам: на второй год действия лицензии - не менее 250 пог.км, на третий год действия лицензии - не менее 250 пог.км; не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

432. Номер лицензии: ШОМ 15291 НР

Дата выдачи лицензии: 27.12.2011

Срок действия лицензии: 30.12.2041

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лисянский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного**

сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

433. Номер лицензии: ШОМ 15292 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кашеваровский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в**

установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

434. Номер лицензии: ШОМ 15288 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

435. Номер лицензии: ШОМ 15289 НР

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии построить месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождений и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровня добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

436. Номер лицензии: ШОМ 15290 НР

Дата выдачи лицензии: **17.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения Магадан-3

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровня добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

437. Номер лицензии: ШБМ 15305 НР

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Персеевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2, в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

438. Номер лицензии: ШБМ 15306 НР

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3200 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также**

налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

439. Номер лицензии: ШБМ 15307 НР

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Федынский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен**

уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

440. Номер лицензии: КРД 04365 НП

Дата выдачи лицензии: **25.05.2012**

Срок действия лицензии: **25.05.2017**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новоукраинский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, переобработка и интерпретация материалов ГРП прошлых лет, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

441. Номер лицензии: ЮСХ 01296 НП

Дата выдачи лицензии: **03.05.2012**

Срок действия лицензии: **01.06.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Монгинский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 01.06.2013г разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ на участке"; до 01.06.2015г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 40 кв. км; до 01.06.2016г приступить к бурению первой скважины и в 2017году закончить строительством не менее двух поисковых скважин;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

442. Номер лицензии: ГРЗ 15383 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 757**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ножай-Юртовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

443. Номер лицензии: ГРЗ 15381 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

В соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 756**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, - до 05.07.2014 выполнить не менее 72 пог км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

444. Номер лицензии: ГРЗ 15382 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 755**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

445. Номер лицензии: ГРЗ 15380 НП

Дата выдачи лицензии: **05.07.2012**

Срок действия лицензии: **29.06.2017**

в соответствии с законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 758**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Грозненский участок Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, Россия, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

446. Номер лицензии: ШБМ 11356 НР

Дата выдачи лицензии: **26.12.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №643-р от 06.05.2000**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Медынско-Варандейский участок

Вид лицензии: **Поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Выполнить этап геологического изучения участка. Обеспечить уровни добычи углеводородного сырья, согласно проектным технологическим документом на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**

ИНН: **8913000816**

ОГРН: **1028900897574**

447. Номер лицензии: СЛХ 00509 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.07.1998**

Срок действия лицензии: **08.03.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **Добыча газа из сеноманской залежи пласта ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Осуществлять добычу газа в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

448. Номер лицензии: СЛХ 00537 НЭ

Дата выдачи лицензии: **23.11.1998**

Срок действия лицензии: **28.02.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закона "О недрах" и "Инструкции о порядке переоформления лицензий на право пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пырейное газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: *Добыча углеводородного сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Пырейного газоконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

449. Номер лицензии: СЛХ 13840 НР

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *25.09.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии с п. 5 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2006 № 666*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хадырьяхинский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хадырьяхинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В пределах горного отвода: в период 2012-2014 гг. завершить строительством не менее двух разведочных скважин (2012 г. - 1скв, 2014 г. - 1скв); в 2014 г. представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВС Хадырьяхинского месторождения. В пределах геологического отвода: в течение 2009г. завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех с даты открытия нового месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 2-ой год – 1скв, на 3-ий год – 1скв); не позднее четырех лет с даты открытия месторождения и представить на госэкспертизу отчет с подсчетом запасов; не двух лет с даты утверждения запасов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

450. Номер лицензии: СЛХ 10605 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.03.1998**

Срок действия лицензии: **31.03.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" и на основании протокола от 26.11.1997г № 3 заседания конкурсной комиссии по проведению третьего закрытого конкурса среди российских предприятий на право пользования недрами в области поиска, разведки и добычи нефти и газа на территории ЯНАО**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Береговой участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти, газа, газового конденсата, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Берегового участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы. В 2015 году обеспечить ввод в эксплуатацию нижележащие горизонты.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

451. Номер лицензии: ЯКУ 11143 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.04.2002**

Срок действия лицензии: **18.07.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.4 ст. 10-1 Закона РФ "О недрах" и ч. 2 ГК РФ гл. 54 ст. 1027-1040, решение Межведомственной комиссии по недропользованию от 9 июля 1996 года, протокол № 39, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) и решение Межведомственной комиссии по недропользованию по изменению условий лицензионного договора от 18 июля 1996 года, протокол № 40, распоряжение Правительства**

Республики Саха (Якутия).

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднеботуобинское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья на центральном нефтяном блоке**

Среднеботуобинского месторождения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

452. Номер лицензии: ЯКУ 14004 НР

Дата выдачи лицензии: **28.03.2007**

Срок действия лицензии: **25.02.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курунгский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунгского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 2018 г. выполнить дополнительный комплекс работ по геологическому изучению участка: не позднее 30.04.2015г - сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 150 пог.км; не позднее 30.04.2016 - сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 150 пог.км; не позднее 30.04.2017 - определить необходимые объемы работ МОГТ 3Д на новых структурах и выполнить эти работы; не позднее 31.12.2018г - закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скв. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; не позднее пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов углеводородов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ**

первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В границах горного отвода: не позднее 2014г - разработать, согласовать и утвердить "Проект доразведки вендских залежей части Среднеботубинского м-я ; не позднее 2017г - сейсморазведочные работы МОГТ - 3Д в объеме не менее 265 км2, не позднее 2018 года закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее 2018года представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов УВС. Не позднее двух лет с даты утверждения госэкспертизы запасов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения. Не позднее двух лет с даты утверждения проектного документа приступить к первой стадии разработки месторождения. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки обеспечить в сроки, установленные письменным решением уполномоченных государственных органов при согласовании действующего проектного документа.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Братскэкогаз"**

Место нахождения: **665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскгэсстроя, д. 35**

ИНН: **3803101611**

ОГРН: **1033800916137**

453. Номер лицензии: ИРК 01588 НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.06.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании ранее выданной лицензии ИРК 01450 НЭ от 22.03.1999 и Протокола совместного заседания Комитета по природным ресурсам и департамента по недрам администрации Иркутской области от 23.05.2000г № 265**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Братское месторождение

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья и попутных компонентов (гелий) на Братском газоконденсатном месторождении, разведка и добыча подземных вод для технологического водоснабжения производственных объектов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. В 2013 г. представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

454. Номер лицензии: НЗР15427НР

Дата выдачи лицензии: **24.10.2012**

Срок действия лицензии: **27.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Серноводский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с "Проектом разведочных работ на Серноводском нефтяном месторождении. Провести пересчет запасов УВ и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить "Проект поисково-оценочных работ". В течение двух лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работ 50 пог км. В течение трех лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВ. В течение одного года с даты открытия новой залежи УВС приступить к проведению сейсморазведочных работ в границах новой залежи. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия залежи УВС представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов УВ. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи УВС утвердить ПД первой стадии разработки. Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи УВС обустроить и ввести залежь в первую стадию разработки. Уровень утилизации ПНГ определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

455. Номер лицензии: ИЖВ01802НР

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воткинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 600 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - одну. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на одном из месторождений и на пятый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины на каждом месторождении.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

456. Номер лицензии: ИЖВ01803НР

Дата выдачи лицензии: **16.11.2012**

Срок действия лицензии: **16.11.2037**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шарканский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ на участке и в течение трех лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 300 пог км. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год - одну, на пятый год - две. Не позднее четвертого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на пятый год закончить строительством не менее двух разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

457. Номер лицензии: ИЖВ01804НЭ

Дата выдачи лицензии: 16.11.2012

Срок действия лицензии: 16.11.2032

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Логошурский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия. Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

458. Номер лицензии: ИЖВ01805НЭ

Дата выдачи лицензии: 16.11.2012

Срок действия лицензии: 16.11.2032

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Люкский участок

Вид лицензии: **добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты регистрации лицензии представить на экспертизу ПД первой стадии разработки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения ПД обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. В случае открытия новой залежи УВС в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно открытия. Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

459. Номер лицензии: СМР01723НР

Дата выдачи лицензии: *08.11.2012*

Срок действия лицензии: *08.11.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корнеевский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 80 кв км. Не позднее третьего года приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной скважины. Не позднее 4 лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее 1 разведочной скважины. Не позднее 3 года с даты государственной регистрации лицензии по результатам сейсморазведки приступить к бурению разведочной скважины и в течение одного года закончить строительством не менее 1 разведочной скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

460. Номер лицензии: СМР01722НР

Дата выдачи лицензии: *08.11.2012*

Срок действия лицензии: *08.11.2037*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Низовский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 15 кв. км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

461. Номер лицензии: СМР01724НР

Дата выдачи лицензии: ***08.11.2012***

Срок действия лицензии: ***08.11.2037***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Комсомольский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3 Д в объеме не менее 100 кв. км. Не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и в течение 1 года закончить строительством не менее 1 скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

462. Номер лицензии: ШПМ 15447 НР

Дата выдачи лицензии: ***28.11.2012***

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Поморский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Поморский.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км2; Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки; В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

463. Номер лицензии: ШПМ 15446 НР

Дата выдачи лицензии: **28.11.2012**

Срок действия лицензии: **23.11.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо- Поморский-2

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский -2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Северо-Поморский-2»; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км2; В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить работы: В течение одного года с**

даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

464. Номер лицензии: СМР 01641НР

Дата выдачи лицензии: **05.12.2011**

Срок действия лицензии: **02.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедра об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Санталовский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 05.12.2014 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 222 кв.км. Не позднее пятого года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочных скважин и в срок до 05.12.2016 закончить строительством 2 скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км -**

двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

465. Номер лицензии: СМР01440НР

Дата выдачи лицензии: *02.09.2009*

Срок действия лицензии: *10.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с п 4 статьи 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 27.08.2009 №117.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Многопольский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2 Д и в течение 2 лет выполнить не менее 400 пог км, в том числе на 2 год - 200 пог км, на 3 год - 200 пог км. Не позднее 3 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение 2 лет закончить строительством 2 скважины., срок окончания этапа геологического изучения 02.09.2016.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

466. Номер лицензии: ШЧУ 15495 НР

Дата выдачи лицензии: *13.02.2013*

Срок действия лицензии: *10.02.2043*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский -2*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км². В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 21500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 500 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км². В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

467. Номер лицензии: ШМЛ 15493 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Анисинско-Новосибирский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км². В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 42 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в период с шестого по восьмой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. ежегодно; в период с девятого по десятый год действия лицензии – не менее 12000 пог. км. ежегодно. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км. В течение девяти лет с даты**

государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; в течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

468. Номер лицензии: ШБМ 15489 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Западно-Приновоземельского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Западно-Приновоземельском участке недр федерального значения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1200 км². В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в**

установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступит к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнит объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на третий год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины; на пятый год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

469. Номер лицензии: ШКМ 15496 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Карский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Карского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 30 000 км2; До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 49 390 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; с 13.02.2018 по 13.02.2021 – не менее 5200 пог. км. ежегодно; с 13.02.2022 по 13.02.2023 – не менее 11295 пог. км. ежегодно; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1200 пог. км; В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины: В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения**

углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 1000 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

470. Номер лицензии: ШМЛ 15490 НР

Дата выдачи лицензии: 13.02.2013

Срок действия лицензии: 10.02.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Оленекский

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Усть-Оленекского*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 12500 пог. км, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее 4000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на восьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 700 км²; Не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного*

сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

471. Номер лицензии: ШМЛ 15492 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Усть-Ленский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Усть-Ленского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 15 000 км2. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 5 500 пог. км, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км2; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

472. Номер лицензии: ШПМ 15487 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Русский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Русского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 200 км2; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог. км; Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;) В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством**

Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

473. Номер лицензии: ШПМ 15491 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Западно-Матвеевский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Матвеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км²; В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен**

уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

474. Номер лицензии: ШПМ 15494 НР

Дата выдачи лицензии: 13.02.2013

Срок действия лицензии: 10.02.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Приновоземельского участка недр федерального значения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог. км; В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км2; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации

с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

475. Номер лицензии: ШПМ 15498 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Поморский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 350 км2; В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа**

определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

476. Номер лицензии: ШЧУ 15488 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Южно-Чукотский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Чукотского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км²; До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 19 300 пог. км, в том числе: до 13.02.2017 – не менее 2000 пог. км; до 13.02.2018 – не менее 2000 пог. км; в период с 13.02.2020 по 13.02.2022 – не менее 4000 пог. км ежегодно; до 13.02.2023 - не менее 3300 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке**

проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

477. Номер лицензии: ШЧУ 15497 НР

Дата выдачи лицензии: **13.02.2013**

Срок действия лицензии: **10.02.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного восьмилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 10 000 км²; До 13.02.2020 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 11 280 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 – не менее 4000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2019 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2020- не менее 1280 пог. км; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км²; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение**

пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

478. Номер лицензии: СМР15519 НР

Дата выдачи лицензии: *15.03.2013*

Срок действия лицензии: *22.02.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Неприковский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее 2 разведочных скважин, в т.ч. на 3-й год - 1 скв, на 4-й год - 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

479. Номер лицензии: КРД 04495НП

Дата выдачи лицензии: *12.03.2013*

Срок действия лицензии: *12.03.2018*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр Краснодарского края (протокол от 08.02.2013 №41).Лицензия оформлена на основании приказа Краснодарнедра от 12.02.2013 № 23**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Курчанский участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в срок не позднее 31 декабря 2015 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины, после бурения поисковой скважины предусмотреть проведение полевых сейсморазведочных работ 2 Д в объеме не менее 30 пог км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

480. Номер лицензии: ШБМ №15573 НР

Дата выдачи лицензии: **04.06.2013**

Срок действия лицензии: **30.05.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Варнекский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Варнекского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр,ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения:До 04.06.2018 выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 3000 км2. До 04.06.2023 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 04.06.2024 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Варнекском участке недр федерального значения». До 04.06.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

481. Номер лицензии: ШБМ №15572 НР

Дата выдачи лицензии: **04.06.2013**

Срок действия лицензии: **30.05.2043**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Альбановский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Альбановского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 04.06.2019 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 7630 пог.км, в том числе: до 04.06.2018 - не менее 5000 пог.км, до 04.06.2019 - не менее 2630 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 3000 км2 До 04.06.2025 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 04.06.2023- не менее одной поисково-оценочной скважины; до 04.06.2025- не менее одной поисково-оценочной скважины До 31.12.2026 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Альбановском участке недр федерального значения» До 31.12.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашиковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: **2312099856**

ОГРН: **1022301976290**

482. Номер лицензии: ШАЗ 15547 НЭ

Дата выдачи лицензии: **30.04.2013**

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 18.04.2013 № 637-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающего Новое нефтяное месторождение

Вид лицензии: **на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения, включающего месторождение Новое нефтяное месторождение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего Новое нефтяное**

месторождение, Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ пробной эксплуатации скважины №1 Новая. В соответствии со сроками, установленным проектным документом, ввести скважину №1 Новая в пробную эксплуатацию. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектно-сметную документацию на строительство разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект обустройства месторождения». Не позднее девятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к обустройству месторождения. Не позднее десятого года с даты государственной регистрации лицензии ввести Новое нефтяное месторождение в разработку. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*

Не является резидентом РФ

483. Номер лицензии: 80

Дата выдачи лицензии: **22.04.2013**

Срок действия лицензии: **22.04.2058**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р. Абхазия № 18 от 22.04.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гудаутский участок, расположенный в абхазском секторе акватории Черного моря

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Гудаутском участке акватории Черного моря*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Гудаутском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Владелец лицензии обязан в течение всего этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнять все сезонный экологический мониторинг окружающей среды (ОС) в пределах Гудаутского лицензионного участка и прилегающих территорий. Состав и сроки выполнения все сезонного экологического мониторинга должны быть утверждены Государственным комитетом Республики Абхазия по экологии и природопользованию. Не позднее шести месяцев до истечения пятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. В случае открытия месторождения в границах В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение семи лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные в проектно-технологическом документе, согласованном и в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р. Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

484. Номер лицензии: ГР315549НП

Дата выдачи лицензии: **06.05.2013**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Чеченской Республики (протокол от 10.04.2013 №4-ГР3/530-2013). Лицензия оформлена на основании приказа Роснедра от 26.04.2013 № 389**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение одного года с даты государственной**

регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проект поисково-оценочных работ, не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить СР МОГТ 2Д в объеме не менее 50 п км, не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии выполнить обработку и интерпретацию полученных сейсмических материалов, не позднее 5 лет с даты регистрации лицензии завершить строительством не менее 1 поисковой скважины

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

485. Номер лицензии: СМР 01792 НР

Дата выдачи лицензии: **25.09.2013**

Срок действия лицензии: **25.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедр от 28 08 2013 № 117**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Митяевский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение , разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Митяевское и Толузаковское месторождения в первую стадию разработки. Ввод Митяевского и Толузаковского месторождений в последующие стадии разработки осуществлять в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разведочных работ на Ближнем месторождении. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины на Ближнем месторождении и на четвертый год закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ на Ближнем месторождении провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести переоценку запасов Кожмякского месторождения и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Ближнего и Кожмякского месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Ближнее и Кожмякское месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Митяевском участке недр. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 100 км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации**

лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступит к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Победитель аукциона при пользовании недрами оплачивает следующие платежи и налоги в доход бюджета Российской Федерации: Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка. Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 120 р. за 1 км² – первые три календарных года; 240 р. за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы; 360 р. за 1 км² – с шестого календарного года. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 5000 р. за 1 км² – первые девять календарных лет; 10 000 р. за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы; 15 000 р. за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы; 20 000 р. за 1 км² – с пятнадцатого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

486. Номер лицензии: СМР 01793 НР

Дата выдачи лицензии: **25.09.2013**

Срок действия лицензии: **25.09.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедр от 28 08 2013 № 118**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебединский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее четвертого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки двух месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки одного месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Лебединское, Междуреченское, Ново-Иса克林ское, Нижнее, Кармалкинское месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в**

установленном порядке проект разведочных работ на Свинодубравском месторождении. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года с начала действия лицензии представить на государственную экспертизу. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с проектом разведочных работ, при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пункте 1.7 Основных требований к условиям пользования недрами Лебединского участка (далее – Основные требования). Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Свинодубравского месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения в установленном порядке технологического проектного документа ввести Свинодубравское месторождение в первую стадию разработки. В границах геологического отвода победитель аукциона обязан в течение этапа геологического изучения недр на лицензионном участке, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект (программу) поисково-оценочных работ на Лебединском участке недр. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 200 пог.км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам сейсморазведки, приступить к бурению поисково-оценочной скважины и на четвертый год закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами в окончательно установленном размере по результатам проведения аукциона, за вычетом суммы ранее выплаченного задатка. Остаток разового платежа должен быть оплачен в течение 30 (тридцать) дней с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 120 р. за 1 км² – первые три календарных года; 240 р. за 1 км² – четвертый-пятый календарные годы; 360 р. за 1 км² – с шестого календарного года. 6.1.3. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. Регулярные платежи оплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии): 5000 р. за 1 км² – первые девять календарных лет; 10 000 р. за 1 км² – десятый-одиннадцатый календарные годы; 15 000 р. за 1 км² – двенадцатый-четырнадцатый календарные годы; 20 000 р. за 1 км² – пятнадцатого календарного года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

487. Номер лицензии: ШВС №15657 НР

Дата выдачи лицензии: 30.12.2013

Срок действия лицензии: 30.12.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2356-р от 13.12.2013

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Восточно-Сибирский-1

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Сибирский-1

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Сибирском-1 Участке недр»; 2) В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 57000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии - не менее 7000 пог. км; на четвертый год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на пятый год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на шестой год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на седьмой год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; на восьмой год действия лицензии - не менее 10000 пог. км; 3) В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1500 км²; 4) В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2) В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; 7) Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязуется размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18 июля 2011 г, № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц»; Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

488. Номер лицензии: ШОМ №15655 НР

Дата выдачи лицензии: 27.12.2013

Срок действия лицензии: 30.12.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2219-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Амур-Лиманский

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Амур-Лиманский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Амур-Лиманском участке». До 27.12.2018 г. выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 200 кв. км. До 27.12.2019 г. выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 50 кв. км. До 27.12.2023 г. строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 27.12.2021 г. – не менее одной скважины, до 27.12.2023 г. – не менее одной скважины (зависимая).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

489. Номер лицензии: ШОМ №15654 НР

Дата выдачи лицензии: 27.12.2013

Срок действия лицензии: 30.12.2043

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2220-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Прибрежный**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Прибрежном участке»; 2) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; - В случае открытия**

месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

490. Номер лицензии: ИЖВ01861НР

Дата выдачи лицензии: **23.12.2013**

Срок действия лицензии: **20.12.2038**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст 10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах", на основании приказа Удмуртнедра от 10.10.2013 № 183**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нечаянный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в границах геологического отвода - не позднее 2 года с даты регистрации лицензии приступить и в течение 3 лет выполнить сейсморазведочные работы 2Д или 3 Д в объеме не менее 100 пог км. Не позднее 4 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению 1 поисковой скважины и в течение 2 лет закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин, в том числе – на 4 год – 1, на 5 год – 1. В границах горного отвода Тимеевского месторождения не позднее 4 года с даты регистрации лицензии приступить к бурению разведочной скважины и на 5 год закончить не менее 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за поиск и оценку - 120 руб за кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года, платежи за разведку - 5000 за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 годы, 15 000 за кв км - 12-14 годы, 20 000 руб за кв км - с 15 года. Другие налоги и сборы, установленные законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, налог на добычу полезных ископаемых.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

491. Номер лицензии: КРД 03233 НЭ

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***приказ территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 №35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Дмитриевское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровни добычи нефти и газа определяются в соответствии с проектными документами. на месторождении разрешается сбор промышленных сточных вод в разрабатываемые горизонты кумской свите в объеме 285 тыс куб м в год с целью ППД***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Ставки платежей за пользование недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ. Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

492. Номер лицензии: КРД 03243 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***16.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2020***

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах"***.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Убеженское нефтяное месторождение

Вид лицензии: ***разработка месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***заводнение пластов в целях ППД осуществляется в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки. Уровни добычи нефти и газа устанавливаются в соответствии с проектными документами. Владелец лицензии обязан разработать и утвердить программу ведения мониторинга за объемом и качеством размещаемых подтоварных вод, техническим состоянием нагнетательных скважин.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче нефти.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

493. Номер лицензии: КРД 03214 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***16.11.2006***

Срок действия лицензии: ***01.07.2034***

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О"***

недрах".

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Северское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **на месторождении необходимо доразведать южную, сложно построенную часть палеогеновых отложений, а также уточнить запасы нефти в майкопских отложениях. Уровни добычи нефти и газа определяются в соответствии с проектными документами, утвержденными в установленном порядке. Владелец лицензии в 1994-98 гг. обязан начать доразведку южной сложно построенной части месторождения, уточнить запасы УВ в недрах и показатели разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки платежей за пользование недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ. Владелец лицензии обязуется вносить плату за землю, налоги и иные платежи, предусмотренные законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

494. Номер лицензии: СТВ 01108 НЭ

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка - протокол от 29.03.2011 №01/2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Атчибарский участок недр Нефтекумского района Ставропольского края

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **- в границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта I61 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья:**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения до оформления горноотводного акта: 5000 руб за кв км - первые 5 лет, 10 000 руб за кв км - 6-10 годы, 15000 руб за кв км - 11-14 годы, 20 000 руб за кв км - с 15 года. Владелец лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

495. Номер лицензии: СТВ 00914 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 № 142-п в соответствии со ст. 17**

прим закона РФ "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Култайское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Вести разработку месторождения в соответствии с проектными документами, утвержденными в установленном порядке. В течение 1 года с даты регистрации Дополнения №1 переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии как пользователь недр должен уплачивать налоги и сборы, установленные действующим законодательством РФ, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

496. Номер лицензии: СТВ 00916 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Байджановское месторождение

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Повышение фактических уровней добычи относительно согласованных могут допускаться только за счет внедрения предовых технологий и методов эксплуатации, повышающих конечный коэффициент нефтеотдачи. Предприятие не должно допускать сверхнормативных потерь нефти и попутного газа, Утилизация ПНГ - в соответствии с проектным документом.. Работы на площади выполняются в соответствии с утвержденной программой ведения работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Ставки налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим налоговым законодательством и Законом РФ "О недрах"**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

497. Номер лицензии: СТВ 00923 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кум-Тюбинское месторождение

Вид лицензии: *добыча нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи УВ в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами разработки месторождения. Осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в пределах участка недр, и устранять выявленные нарушения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии как пользователь недр должен уплачивать налоги и сборы, установленные действующим законодательством РФ, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

498. Номер лицензии: СМР 01459 НЭ

Дата выдачи лицензии: *07.12.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 4 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Самарской области от 26.11.2009 № 165*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чулпанский участок

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в границах горного отвода - не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 3,7 кв км. Не позднее 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины.,обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 годы, 15000 за кв км - 12-14 годы, 20 000 руб за 1 кв км - с 15 года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

499. Номер лицензии: СМР 01562 НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.01.2011**

Срок действия лицензии: **15.12.2030**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 14.12.2010 № 12)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузеровский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет. Не позднее 4 лет с даты регистрации лицензии закончить строительством 1 разведочную скважину. Не позднее 5 лет с даты регистрации лицензии ввести Бузеровское месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 2 года, 10 000 руб за кв км - 3 год, 15000 за кв км - 4 год, 20 000 руб за 1 кв км - с 5 года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10**

ИНН: **3015053515**

ОГРН: **1023000830005**

500. Номер лицензии: ШКС 15628 НЭ

Дата выдачи лицензии: **08.11.2013**

Срок действия лицензии: **15.11.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ от 02.10.2013 №1776-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр, включающий Западно-Ракушечное нефтяное месторождение

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец обязуется в течении 3-х лет выполнить ИГИ и разработать ПСД на строительство разведочной скважины, на позднее 4-х лет закончить строительством не менее 1 разведочной скважины, не позднее 10 лет ввести месторождение в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

501. Номер лицензии: НЗР 15697 НП

Дата выдачи лицензии: **06.03.2014**

Срок действия лицензии: **11.03.2019**

в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нижележащие горизонты Карабулак-Ачалукского месторождения (Раздольевский участок)

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **- Владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по геологическому изучению участка недр:1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Карабулак-Ачалукского месторождения (Раздольевский участок)»;2) Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 12 пог. км;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых залежей, другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

502. Номер лицензии: ИЖВ15683 НП

Дата выдачи лицензии: **26.02.2014**

Срок действия лицензии: **18.02.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нижележащие горизонты Есенеяского месторождения

Вид лицензии: **для геологического изучения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты регистрации утвердить Проект поисково- оценочных работ. Не позднее 3 лет с даты регистрации завершить строительством не менее одной поисковой скважины. Не позднее 5 лет с даты регистрации обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке. В случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов УВС и не позднее 5 лет с даты регистрации представить его на гос экспертизу запасов. Проведение полевых поисково-оценочных работ разрешается при наличии утвержденного проекта работ, гос регистрации работ в тер органе Распорядителя недр, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований**

утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых залежей по ставкам: 120 руб за кв км - первые 2 года, 240 руб за кв км - третий год, 460 руб за кв км - четвертый год, 540 руб за кв км - с пятого года. 5.3 владелец лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

503. Номер лицензии: СМР 01846 НП

Дата выдачи лицензии: **10.02.2014**

Срок действия лицензии: **10.02.2019**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северный участок

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Втечение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог км, не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам электроразведочных работ, закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

504. Номер лицензии: СМР 01844 НП

Дата выдачи лицензии: **10.02.2014**

Срок действия лицензии: **10.02.2019**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Центральный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог км, не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам электроразведочных работ, закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

505. Номер лицензии: СМР 01845 НП

Дата выдачи лицензии: ***10.02.2014***

Срок действия лицензии: ***10.02.2019***

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии с пунктом 3 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог км, не позднее 3 года с даты регистрации лицензии на объекте, подготовленном по результатам электроразведочных работ, закончить строительством не менее 2 поисково-оценочных скважин.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

506. Номер лицензии: СМР 01864 НР

Дата выдачи лицензии: **07.03.2014**

Срок действия лицензии: **01.03.2039**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 12.02.2014 №21**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Березовый участок

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее третьего года с даты регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину; в течение 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 50 кв км; обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче УВС; проведение полевых ГРП разрешается при наличии утвержденного проекта работ, государственной регистрации работ, оформленных разрешений на пользование земельными участками; добыча увс разрешается при наличии утвержденных проектных документов на разработку и обустройство месторождения, оформленного горноотводного акта, разрешений на пользование земельными участками.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами за вычетом ранее выплаченного задатка 72 000 000, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений УВ оплачиваются за площадь участка недр, из которой исключаются территории открытых месторождений по следующей ставке: 120 руб за кв км - первые 3 года, 240 руб за кв км - 4-5 годы, 360 руб за кв км - с 6 года; регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 год, 15000 за кв км - 12-14 год, 20 000 руб за 1 кв км - с 15 года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

507. Номер лицензии: СМР 01863 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.03.2014**

Срок действия лицензии: **01.03.2034**

В соответствии с Законом РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедра от 12.02.2014 №20**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самарский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее третьего года с даты регистрации лицензии приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством одну разведочную скважину; обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по разведке**

месторождения и добыче УВС; проведение полевых ГРП разрешается при наличии утвержденного проекта работ, государственной регистрации работ, оформленных разрешений на пользование земельными участками; добыча увс разрешается при наличии утвержденных проектных документов на разработку и обустройство месторождения, оформленного горноотводного акта, разрешений на пользование земельными участками.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами за вычетом ранее выплаченного задатка 32 000 000, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения УВ: 5 000 руб за кв км - первые 9 лет, 10 000 руб за кв км - 10-11 год, 15000 за кв км - 12-14 год, 20 000 руб за 1 кв км - с 15 года.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Элвари Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: *1036500615733*

508. Номер лицензии: ШОМ 15709 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.03.2014**

Срок действия лицензии: **25.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №250-р от 25.02.2014**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий месторождение Кайганско-Васюканское-море

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец обязуется в течении 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии представить отчет по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ разработки месторождения. Не позднее пяти лет с даты утверждения технологического проектного документа месторождения ввести месторождение в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

509. Номер лицензии: КРР 15663 НЭ

Дата выдачи лицензии: **22.01.2014**

Срок действия лицензии: **20.01.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Комиссии по рассмотрению заявок*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ичемминское месторождение

Вид лицензии: ***разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ичемминского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Ичемминском нефтяном месторождении». Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и на третий год действия лицензии выполнить не менее 20 км. Не позднее четырех лет с даты государственной регистрации лицензии завершить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить ввод месторождения в первую стадию его разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществить в сроки, установленные действующим проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

510. Номер лицензии: НРМ 15696 НР

Дата выдачи лицензии: ***04.03.2014***

Срок действия лицензии: ***05.03.2041***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 14 февраля 2014 № 91***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасседский участок

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пасседского участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В границах горного отвода: в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Пасседском нефтяном месторождении»; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 100 км2; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин; на основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее седьмого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; не позднее восьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Пасседское нефтяное месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в***

последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения. В границах геологического отвода: в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии выполнить переобработку и переинтерпретацию сейсмических материалов прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Пасседском Участке недр»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Компания Полярное Сияние"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

511. Номер лицензии: НРМ 15695 НЭ

Дата выдачи лицензии: **04.03.2014**

Срок действия лицензии: **05.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 14 февраля 2014 № 90*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Сихорейский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Сихорейского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В До 04.03.2015 подготовить, согласовать и утвердить в**

установленном порядке проектную документацию на разработку Западно-Сихорейского месторождения, предусматривающую программу исследовательских работ и доразведки месторождения. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Западно-Сихорейского нефтяного месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Венинефть"**

Место нахождения: **г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4**

ИНН: **6501162162**

ОГРН: **1056500723553**

512. Номер лицензии: ШОМ 15748 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.06.2014**

Срок действия лицензии: **25.06.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства от 28.05.2014 №897-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий Северо-венинское газоконденсатное месторождение

Вид лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и утвердить в установленном порядке «Проект первой стадии разработки Северо-Венинского месторождения» (проект пробной эксплуатации месторождения) . Не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать в установленном порядке проект оценки воздействия на окружающую среду при бурении эксплуатационных скважин. Не позднее четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить инженерно-геологические изыскания площадки под строительство буровой установки. Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить обустройство и ввод месторождения в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

513. Номер лицензии: ЯКУ 03917 НР

Дата выдачи лицензии: **22.07.2014**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 25 июня 2014 № 163**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижнеджербинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Нижнеджербинском участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Нижнеджербинском участке недр». В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

514. Номер лицензии: ЯКУ 03918 НР

Дата выдачи лицензии: **22.07.2014**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 25 июня 2014 № 164**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Среднебирюкский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Среднебирюкском участке*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Нижнеджербинском участке недр». В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

515. Номер лицензии: ШОМ 15772 НЭ

Дата выдачи лицензии: **12.09.2014**

Срок действия лицензии: **18.09.2034**

ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №1611-р от 25.08.2014

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок недр федерального значения, включающий часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ на Участке недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обустроить и ввести часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения в первую стадию разработки. 3) Ввод месторождения полезных ископаемых в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, а также утилизации попутного нефтяного газа, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4) Разработку месторождения производить по согласованному с консорциумом «Сахалин-1» и Открытым акционерным обществом «Газпром» техническому проекту, исключающему нерациональное использование недр при обеспечении координации**

действий пользователей недр.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно Федерального закона Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 года № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 года № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;4) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте;6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке и разработке месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

516. Номер лицензии: ШМЛ № 15766 НР

Дата выдачи лицензии: 27.08.2014

Срок действия лицензии: 01.09.2044

ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №1469-р от 05.08.2014

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Притаймырский участок недр федерального значения

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Притаймырского участка недр федерального значения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:**1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Притаймырском участке недр».2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 3000 пог. км.3) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 500 км2.4) В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительство не менее одной поисково-оценочной скважины.5) До завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Притаймырском участке недр».6) До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья.2) Не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении».3) Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».4) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины.5) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».6) Не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья.7) Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

517. Номер лицензии: ШОМ 15778 НР

Дата выдачи лицензии: 29.09.2014

Срок действия лицензии: 01.10.2044

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №1722-р от 04.09..2014*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дерюгинский участок недр федерального значения

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Дерюгинского участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: - *В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр».2) В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1000 кв. км.3) В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. 4) До завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр».5) До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья.2) Не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении».3) Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».4) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. 5) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».6) Не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья.7) Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О*

континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству; 2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвратимого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости; 3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр; 4) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ; 5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте; 6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов; 7) согласования с Сахалино-Курильским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству конкретных сроков проведения работ. - Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. - Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Полуньяхское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Полуньяхское"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202190692**

ОГРН: **1087232040257**

518. Номер лицензии: ХМН14632

Дата выдачи лицензии: **25.02.2009**

Срок действия лицензии: **16.12.2033**

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Полуньяхский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пулытыньское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Пулытыньское**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **7202190692**

ОГРН: **1087232040257**

519. Номер лицензии: ХМН14661

Дата выдачи лицензии: **25.02.2009**

Срок действия лицензии: **12.07.2025**

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пулытыньский участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Демьянское"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202190710**

ОГРН: 1087232040290

520. Номер лицензии: ТЮМ14631

Дата выдачи лицензии: 25.02.2009

Срок действия лицензии: 01.06.2019

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**

ИНН: **8603033762**

ОГРН: **1028600943062**

521. Номер лицензии: ХМН11146

Дата выдачи лицензии: 17.04.2002

Срок действия лицензии: 12.01.2038

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ван-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"**
Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П**
ИНН: **8603033762**
ОГРН: **1028600943062**

522. Номер лицензии: ХМН11147

Дата выдачи лицензии: **17.04.2002**

Срок действия лицензии: **01.01.2036**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ай-Ёганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Западно-Никольское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Западно-Никольское"**

Место нахождения: **628611, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г.Нижневартовск, ул. Кузоваткина, д.14**

ИНН: **7202138950**

ОГРН: **1057200758702**

523. Номер лицензии: ХМН02772

Дата выдачи лицензии: **04.03.2013**

Срок действия лицензии: **28.03.2030**

срок действия продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Никольское

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 6 469 999 рублей в течение 30 дней с даты государственной регистрации (29.03.10) Первые два календарных года - 5000 руб. за 1 кв.км; третий год - 10 000 руб за 1 кв.км; четвертый - 15 000 за 1 кв.км.; 20 000 рублей за 1 кв.км с пятого календарного года**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Не позднее 29.03.2012 разработать и представить на согласование и экспертизу

технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (ПЭ или ОПР), Не позднее 29.03.2013 г. ввести месторождение в первую стадию разработки. Последующие стадии разработки согласно проектному документу

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

524. Номер лицензии: ХМН15699

Дата выдачи лицензии: *06.03.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке реоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменный (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: *НЭ геол.недр, поиск и добыча нефти и газа, закачка подтовар.вод для ППД, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки буров.отходов,пром.и хоз.-быт.стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

525. Номер лицензии: ХМН15700

Дата выдачи лицензии: *06.03.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке реоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Талинский лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: *НЭ геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

526. Номер лицензии: ХМН15698

Дата выдачи лицензии: **06.03.2014**

Срок действия лицензии: **03.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

527. Номер лицензии: СЫК15682

Дата выдачи лицензии: **26.02.2014**

Срок действия лицензии: **30.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок №2 Гряды Чернышева и Хорейверской впадины

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить**

геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

528. Номер лицензии: НРМ00761

Дата выдачи лицензии: **04.03.2014**

Срок действия лицензии: **17.10.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Роговской участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

529. Номер лицензии: НРМ00760

Дата выдачи лицензии: **04.03.2014**

Срок действия лицензии: **01.09.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Беранты-Мыльский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ермаковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ермаковское"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603176577**

ОГРН: **1107232036889**

530. Номер лицензии: ХМН15185

Дата выдачи лицензии: **05.08.2011**

Срок действия лицензии: **29.03.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ермаковский лицензионный участок Орехово-Ермаковского месторождения

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ермаковское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ермаковское"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603176577**

ОГРН: **1107232036889**

531. Номер лицензии: ХМН15186

Дата выдачи лицензии: **05.08.2011**

Срок действия лицензии: **17.02.2024**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохловский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ поиски и добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

532. Номер лицензии: *СЛX15125*

Дата выдачи лицензии: *22.03.2011*

Срок действия лицензии: *01.02.2024*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке реоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ресурсный участок Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: *НЭ разведка и добыча газа и конденсата*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

533. Номер лицензии: *СЛX10846*

Дата выдачи лицензии: *29.12.1999*

Срок действия лицензии: *31.12.2033*

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"***

Место нахождения: ***629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В***

ИНН: ***7727004530***

ОГРН: ***1027739465632***

534. Номер лицензии: СЛХ10847

Дата выдачи лицензии: ***29.12.1999***

Срок действия лицензии: ***29.10.2047***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке, а также закачку (попутно извлекаемых при добыче нефти и газа) подтоварных минерализованных подземных вод для ППД***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Северо-Варьеганское"***

Место нахождения: ***628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14***

ИНН: ***8603157278***

ОГРН: 1088603006942

535. Номер лицензии: ХМН15170

Дата выдачи лицензии: 23.06.2011

Срок действия лицензии: 08.06.2038

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Варьеганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ -Добыча нефти и газа в пределах Северо-Варьеганского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: **1028900622266**

536. Номер лицензии: СЛХ14924

Дата выдачи лицензии: 21.05.2010

Срок действия лицензии: 14.06.2020

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. В границах геологического до 31.12.2015: 2006 г. - 5 поисково-разведочных скважин, 2007 г. - 4 скважины, 2008г. - 4 скв., 2009 г.- 4скв.,2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2013 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2019 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

537. Номер лицензии: *СЛХ14925*

Дата выдачи лицензии: *21.05.2010*

Срок действия лицензии: *14.06.2020*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мессояхское газонефтяное месторождение

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. В границах геологического до 31.12.2015: 2007 г. - 2 поисково-разведочных скважин, 2008г. - 2 скв., 2009 г.- 2 скв.,2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2014 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2020 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

538. Номер лицензии: *ХМН 00914*

Дата выдачи лицензии: *22.12.1998*

Срок действия лицензии: *08.06.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеколик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: *Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Верхнеколик-Еганского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

539. Номер лицензии: ХМН 00533

Дата выдачи лицензии: **13.05.1997**

Срок действия лицензии: **13.05.2042**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сусликовский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Сусликовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

540. Номер лицензии: ХМН 00915

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бахилковский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти, газа и конденсата в пределах Бахилковского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Барьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Барьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **628464, РФ, ХМАО-Югра, Радужный, улица 2 микрорайон, дом 21**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

541. Номер лицензии: ХМН 00913

Дата выдачи лицензии: **22.12.1998**

Срок действия лицензии: **08.06.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Хохряковский лицензионный участок

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Северо-Хохряковского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество**

"Верхнечонскнефтегаз" (наименование изменилось: Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз")

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВЧНГ" (наименование изменилось: ПАО "Верхнечонскнефтегаз")**

Место нахождения: **Россия, г. Иркутск**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

542. Номер лицензии: ИРК11287

Дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение

Вид лицензии: *НЭ добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр, разведка и добыча подземных вод*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *628616, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9-П*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

543. Номер лицензии: ХМН11824

Дата выдачи лицензии: *21.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

участок Малочерногорский(вкл.Малочерногорское и Узунское месторождения)

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: 5602010485
ОГРН: 1075658007611

544. Номер лицензии: ОРБ01996

Дата выдачи лицензии: 29.06.2007

Срок действия лицензии: 31.12.2027

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ботвинское

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: 5602010485

ОГРН: 1075658007611

545. Номер лицензии: ОРБ01993

Дата выдачи лицензии: 29.06.2007

Срок действия лицензии: 31.12.2030

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Агаровское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**
Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**
ИНН: **5602010485**
ОГРН: **1075658007611**

546. Номер лицензии: ОРБ01997

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2041**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Графское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

547. Номер лицензии: ОРБ01995

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Березовское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

548. Номер лицензии: ОРБ01994

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **01.04.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковский участок

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

549. Номер лицензии: ОРБ01998

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Журавлевско-Степановское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

550. Номер лицензии: ОРБ01999

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Завьяловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

551. Номер лицензии: ОРБ02000

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" Срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Степановское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

552. Номер лицензии: ОРБ02001

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2036**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ибряевское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

553. Номер лицензии: ОРБ02003

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления, срок продлен*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карповское месторождение

Вид лицензии: ***НЭ разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

554. Номер лицензии: ОРБ02005

Дата выдачи лицензии: ***29.06.2007***

Срок действия лицензии: ***30.06.2038***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кристалльное месторождение

Вид лицензии: ***НЭ разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

555. Номер лицензии: ОРБ02006

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2050**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кушиниковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

556. Номер лицензии: ОРБ02007

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Кудринское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

557. Номер лицензии: ОРБ02009

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Осиновское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

558. Номер лицензии: ОРБ02011

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сакадинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

559. Номер лицензии: ОРБ02013

Дата выдачи лицензии: *29.06.2007*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Красноярское месторождение

Вид лицензии: *НЭ разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

560. Номер лицензии: ОРБ02002

Дата выдачи лицензии: *29.06.2007*

Срок действия лицензии: *31.12.2025*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменское месторождение

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

561. Номер лицензии: ОРБ02015

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **30.06.2077**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Умирское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

562. Номер лицензии: ОРБ02017

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.05.2028**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Султангуловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции,**

добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

563. Номер лицензии: ОРБ02004

Дата выдачи лицензии: ***29.06.2007***

Срок действия лицензии: ***31.12.2037***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноярское месторождение

Вид лицензии: ***НЭ разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

564. Номер лицензии: ОРБ02008

Дата выдачи лицензии: ***29.06.2007***

Срок действия лицензии: ***31.03.2024***

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомихайловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

565. Номер лицензии: ОРБ02010

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Саврушинское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

566. Номер лицензии: ОРБ02012

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Султангулово-Заглядинское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

567. Номер лицензии: ОРБ02014

Дата выдачи лицензии: **29.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарханское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: 1075658007611

568. Номер лицензии: ОРБ02016

Дата выдачи лицензии: 29.06.2007

Срок действия лицензии: 31.05.2037

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Школьное месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

569. Номер лицензии: ОРБ02389

Дата выдачи лицензии: 27.07.2010

Срок действия лицензии: 26.07.2035

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красноивский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

570. Номер лицензии: ОРБ02406

Дата выдачи лицензии: **17.08.2010**

Срок действия лицензии: **01.08.2035**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ивановский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

571. Номер лицензии: ОРБ15002

Дата выдачи лицензии: **16.09.2010**

Срок действия лицензии: **20.09.2035**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новофедоровский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

572. Номер лицензии: ОРБ02526

Дата выдачи лицензии: *26.09.2011*

Срок действия лицензии: *15.09.2036*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Жедринский участок

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Слободское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Слободское"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Покровская, дом 35А*

ИНН: *5603037296*

ОГРН: *1115658023612*

573. Номер лицензии: СМР15293

Дата выдачи лицензии: *27.12.2011*

Срок действия лицензии: *28.02.2036*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Слободской участок

Вид лицензии: *НР - геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

574. Номер лицензии: ОРБ02515

Дата выдачи лицензии: **01.08.2011**

Срок действия лицензии: **20.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алисовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

575. Номер лицензии: ОРБ15279

Дата выдачи лицензии: **22.12.2011**

Срок действия лицензии: **26.12.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Алябьевский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

576. Номер лицензии: ОРБ 13810

Дата выдачи лицензии: **27.10.2006**

Срок действия лицензии: **20.10.2026**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ананьевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ананьевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор на выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

577. Номер лицензии: ОРБ 01004

Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Баклановский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Баклановского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

578. Номер лицензии: ОРБ 00695

Дата выдачи лицензии: **22.10.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бобровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Бобровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла, поиск и оценка пластов коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Обеспечить своевременное внесение платы за землю налогов и иных сборов в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

579. Номер лицензии: ОРБ 14448

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **30.04.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Боголюбовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боголюбовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и попутного газа из отложений девона.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях разведки и добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

580. Номер лицензии: СМР 13723

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бугринский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Бугринского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

581. Номер лицензии: ОРБ 13315

Дата выдачи лицензии: **07.10.2005**

Срок действия лицензии: **09.09.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бузулукский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Бузулукского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

582. Номер лицензии: ОРБ 14441

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вишиневский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - поиски, разведка и добыча нефти и газа, бурение скважин, разработка месторождения в пределах Вишиневского лицензионного участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и попутного газа из отложений девона.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки в пределах геологического отвода, платежи за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

583. Номер лицензии: ОРБ 01183

Дата выдачи лицензии: *06.04.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ - разведка, добыча нефти и попутного нефтяного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из отложений девона.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи нефти и растворенного в нефти газа, другие налоги в соответствии с законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

584. Номер лицензии: ОРБ 02345

Дата выдачи лицензии: *25.12.2009*

Срок действия лицензии: *25.12.2034*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Воробьевский участок

Вид лицензии: *НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воробьевского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья с ограничением по глубине до подошвы башкирского яруса***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***: Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

585. Номер лицензии: ОРБ 02423

Дата выдачи лицензии: **22.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Калиновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Калиновского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

586. Номер лицензии: ОРБ 01003

Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2055**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Восточно-Малаховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

587. Номер лицензии: ОРБ 01155

Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.03.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Врезовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Врезовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

588. Номер лицензии: ОРБ15110

Дата выдачи лицензии: **01.03.2011**

Срок действия лицензии: **03.03.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Волостновский участок

Вид лицензии: **НР - геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

589. Номер лицензии: ОРБ15108

Дата выдачи лицензии: **25.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.11.2016**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

срок действия продлен - дополнение к лицензии 24.03.14 г.

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Радовская площадь

Вид лицензии: **НП поиски и оценка залежей углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получить лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

590. Номер лицензии: ОРБ15187

Дата выдачи лицензии: **09.08.2011**

Срок действия лицензии: **20.03.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толкаевский участок

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

591. Номер лицензии: ОРБ 01188

Дата выдачи лицензии: *28.04.2001*

Срок действия лицензии: *30.04.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гаршинский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ - разведка и добыча нефти в пределах Гаршинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья из продуктивных отложений осадочного чехла.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

592. Номер лицензии: ОРБ 00696

Дата выдачи лицензии: *22.10.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа в пределах Герасимовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа из продуктивных отложений осадочного чехла.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

593. Номер лицензии: ОРБ 00916

Дата выдачи лицензии: **11.10.1999**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, эксплуатация скважин, заводнение для поддержания пластового давления в пределах Горного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

594. Номер лицензии: ОРБ 02141

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **14.03.2025**

срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Грачевский лицензионный участок

Вид лицензии: *НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Грачевского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добыча углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за пользование недрами за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

595. Номер лицензии: ОРБ 14447

Дата выдачи лицензии: *14.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.05.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гремячевский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин в соответствии с проектом разработки, обустройство месторождения в пределах Гремячевского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти из отложений девона*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *: Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, платежи за право добычи полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

596. Номер лицензии: ОРБ 01192

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.03.2018**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен 20.03.2013 г.

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Давыдовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Давыдовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа. До 31.12.2013 утвердить "Проект доразведки", до 31.12.2014 г. закончить 1 разв.скважину, до 31.12.2015 - 1 разведочная скважина. Не позднее 31.12.2016 г. подсчет запасов в ГКЗ, обеспечивать уровни добычи и другие требования по разработке месторождения в соответствии с показателями, установленными в ПД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

597. Номер лицензии: ОРБ 01182

Дата выдачи лицензии: **06.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Докучаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Докучаевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

598. Номер лицензии: ОРБ 01190

Дата выдачи лицензии: 28.04.2001

Срок действия лицензии: 31.12.2037

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Долговский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Долговского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платежи за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

599. Номер лицензии: ОРБ 00650

Дата выдачи лицензии: 11.07.1997

Срок действия лицензии: 31.03.2038

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Донецко-Сыртовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Донецко-Сыртовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

600. Номер лицензии: ОРБ 01228

Дата выдачи лицензии: **07.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ефремо-Зыковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – обустройство и добыча нефти и газа в пределах Ефремо-Зыковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство и добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

601. Номер лицензии: ОРБ 01187

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **30.04.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Загорский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Загорского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

602. Номер лицензии: ОРБ 00837

Дата выдачи лицензии: *12.02.1999*

Срок действия лицензии: *30.06.2033*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зайкинский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство в пределах Зайкинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, газа, конденсата, бурение эксплуатационных скважин; обустройство месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ

"О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

603. Номер лицензии: ОРБ 14863

Дата выдачи лицензии: *16.02.2010*

Срок действия лицензии: *01.02.2030*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах", по факту открытия месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Куштакский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Куштакского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

604. Номер лицензии: ОРБ 13128

Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2055**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Ольховского участка Ольховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки, разведки, другие налоги и сборы, налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

605. Номер лицензии: ОРБ 00839

Дата выдачи лицензии: **12.02.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2040**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Зоринский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования в пределах Зоринского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья, бурение разведочно-эксплуатационных и нагнетательных скважин; обустройство месторождения и водопользования**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налогу на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

606. Номер лицензии: ОРБ 00926

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ишуевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ишуевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

607. Номер лицензии: СРТ 14791

Дата выдачи лицензии: **10.11.2009**

Срок действия лицензии: **20.10.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Камеликский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Камеликского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

608. Номер лицензии: ОРБ 00757

Дата выдачи лицензии: **02.06.1998**

Срок действия лицензии: **30.04.2048**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кичкасский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча углеводородов в пределах Кичкасского лицензионного участка (Вахитовское месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади и добычу углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, налог за добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

609. Номер лицензии: ОРБ 00626

Дата выдачи лицензии: **15.04.1997**

Срок действия лицензии: **31.03.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (карбон) лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **: Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

610. Номер лицензии: ОРБ 14446

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **30.06.2043**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кодяковский (девон) лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти в девонских отложениях, бурение скважин, обустройство в пределах Кодяковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

611. Номер лицензии: ОРБ 00821

Дата выдачи лицензии: 12.01.1999

Срок действия лицензии: 31.12.2017

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Конновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Конновского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

612. Номер лицензии: ОРБ02540

Дата выдачи лицензии: 18.11.2011

Срок действия лицензии: 18.11.2036

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Корниловский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

613. Номер лицензии: ОРБ 01080

Дата выдачи лицензии: *16.10.2000*

Срок действия лицензии: *31.03.2024*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красногвардейский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа в пределах Красногвардейского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

614. Номер лицензии: ОРБ 14439

Дата выдачи лицензии: *14.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Красный лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти из девонских отложений, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, разработка месторождения и эксплуатационных скважин в пределах Красного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, разработку месторождения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

615. Номер лицензии: СРТ 14015

Дата выдачи лицензии: *13.04.2007*

Срок действия лицензии: *20.04.2032*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Куликовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Куликовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

616. Номер лицензии: ОРБ 00687

Дата выдачи лицензии: *10.09.1997*

Срок действия лицензии: *31.05.2038*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курманаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство в пределах Курманаевского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу нефти и газа, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие**

налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

617. Номер лицензии: ОРБ 14445

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лебяжинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения в пределах Лебяжинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение эксплуатационных скважин, обустройство месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

618. Номер лицензии: ОРБ 01194

Дата выдачи лицензии: **28.04.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2043**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ленинградский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – поиски и разведка залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработка залежей нефти в пределах Ленинградского лицензионного участка (Рябиновое месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски и разведку залежей нефти, водопользование при бурении скважин, обустройство и разработку залежей нефти**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

619. Номер лицензии: ОРБ02844

Дата выдачи лицензии: **23.12.2014**

Срок действия лицензии: **15.12.2039**

Основание выдачи лицензии: **На основании п.4 ст.10 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Залесский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **4.2. Сроки подготовки проектной и отчетной документации: Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей углеводородного сырья), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии. Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей углеводородного сырья). Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки залежей углеводородного сырья) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах» не позднее пятого года действия лицензии. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектов работ по разведке Краснооктябрьского, Новокурбанайского, Наумовского, Бузурусланского месторождений и части Новомихайловского месторождения, получивших положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии. Условия, определяющие виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом работ по разведке месторождения; Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах» не позднее одного года после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождения; Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года после представления материалов на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых (по результатам заверенных разведочных работ). Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения; Подготовка и утверждение в установленном порядке**

технического проекта ликвидационных или консервационных работ на месторождении, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за один год до планируемого срока завершения отработки месторождения; Представление информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр – ежегодно, не позднее 14 февраля, следующего за отчетным года в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальным органом. Сроки ввода в разработку месторождения углеводородного сырья определяются техническим проектом его разработки.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Победитель аукциона при пользовании недрами уплачивает следующие налоги, платежи и сборы в доход бюджета Российской Федерации:**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

620. Номер лицензии: ОРБ 01002

Дата выдачи лицензии: **24.04.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малаховский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Малаховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

621. Номер лицензии: ОРБ02565

Дата выдачи лицензии: **28.12.2011**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новобоголюбовский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

622. Номер лицензии: ОРБ15280

Дата выдачи лицензии: ***22.12.2011***

Срок действия лицензии: ***26.12.2036***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новолюбимовский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

623. Номер лицензии: ОРБ02516

Дата выдачи лицензии: *01.08.2011*

Срок действия лицензии: *02.03.2034*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомалаховский участок

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

624. Номер лицензии: ОРБ 00928

Дата выдачи лицензии: *05.11.1999*

Срок действия лицензии: *30.04.2034*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомедведкинский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – добыча нефти и газа в пределах Новомедведкинского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

625. Номер лицензии: ОРБ 01189

Дата выдачи лицензии: *28.04.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ольховский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НЭ – добыча нефти и газа в пределах Ольховского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

626. Номер лицензии: ОРБ 01197

Дата выдачи лицензии: *28.04.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2032*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пасмуровский лицензионный участок Воронцовского месторождения

Вид лицензии: ***НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пасмуровского купола Воронцовского месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

627. Номер лицензии: СМР 13722

Дата выдачи лицензии: *09.08.2006*

Срок действия лицензии: *01.08.2031*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пешковский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пешковского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

628. Номер лицензии: ОРБ 14442

Дата выдачи лицензии: *14.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пойменный лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – поиски, разведка и добыча нефти, бурение скважин и разработка месторождения в пределах Пойменного месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить поиски, разведку и добычу нефти, бурение скважин и разработку месторождения***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество платит за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

629. Номер лицензии: ОРБ 00946

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Покровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

630. Номер лицензии: ОРБ 15028

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Покровско-Сорочинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Покровско-Сорочинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Общество производит разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

631. Номер лицензии: ОРБ 00838

Дата выдачи лицензии: **29.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пономаревский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пономаревского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

632. Номер лицензии: ОРБ 00914

Дата выдачи лицензии: **05.10.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пронькинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Пронькинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

633. Номер лицензии: ОРБ15084

Дата выдачи лицензии: **25.01.2011**

Срок действия лицензии: **24.01.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Радовский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

634. Номер лицензии: ОРБ 02118

Дата выдачи лицензии: **01.02.2008**

Срок действия лицензии: **31.03.2028**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рашкинский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Рашкинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит разовый платеж, оплачивает сбор за выдачу лицензии, производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, платеж на добычу углеводородного сырья, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

635. Номер лицензии: ОРБ 00989

Дата выдачи лицензии: *22.03.2000*

Срок действия лицензии: *31.12.2037*

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родинский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

636. Номер лицензии: ОРБ 01122

Дата выдачи лицензии: *05.12.2000*

Срок действия лицензии: **30.04.2033**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен 29.03.2013

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Родниковский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Родниковского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

637. Номер лицензии: ОРБ 01123

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **05.08.2033**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Романовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Романовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

638. Номер лицензии: ОРБ 14440

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Рыбкинский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение разведочных скважин, разработка месторождения в пределах Рыбкинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных скважин и разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

639. Номер лицензии: ОРБ 01139

Дата выдачи лицензии: **19.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самодуровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Самодуровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

640. Номер лицензии: ОРБ 02140

Дата выдачи лицензии: 14.04.2008

Срок действия лицензии: 14.03.2050

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сахаровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение и добыча нефти в пределах Сахаровского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу нефти**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату за пользование геологической информацией о недрах, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

641. Номер лицензии: ОРБ 00943

Дата выдачи лицензии: 29.12.1999

Срок действия лицензии: 31.12.2038

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Севастьяновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Севастьяновского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**
Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**
ИНН: **5612002469**
ОГРН: **1025601802357**

642. Номер лицензии: ОРБ 13129

Дата выдачи лицензии: **22.04.2005**

Срок действия лицензии: **01.04.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Долговский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Долговского лицензионного участка (Новодолговское месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

643. Номер лицензии: ОРБ02539

Дата выдачи лицензии: **18.11.2011**

Срок действия лицензии: **18.11.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Покровский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение площади, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством**

РФ.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

644. Номер лицензии: ОРБ 00758

Дата выдачи лицензии: **02.06.1998**

Срок действия лицензии: **30.04.2023**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, добыча углеводородов в пределах Скворцовского лицензионного участка (Речное месторождение)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение и добычу углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, оплачивает налог за добычу полезных ископаемых, производит оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

645. Номер лицензии: ОРБ 01081

Дата выдачи лицензии: **16.10.2000**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Скворцовский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Скворцовского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

646. Номер лицензии: ОРБ 14443

Дата выдачи лицензии: **14.04.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Смоляной лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработки месторождения в пределах Смоляного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **наделяется всеми правами производить добычу нефти, бурение разведочных и эксплуатационных скважин, обустройство и разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату платежа за пользование геологической информацией о недрах, сбора за выдачу лицензии, оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

647. Номер лицензии: ОРБ 00871

Дата выдачи лицензии: **28.06.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сорочинско-Никольский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа в пределах Сорочинско-Никольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

648. Номер лицензии: ОРБ 01158

Дата выдачи лицензии: **26.02.2001**

Срок действия лицензии: **31.05.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спасский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добычи нефти и газа на Спасском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

649. Номер лицензии: ОРБ 00927

Дата выдачи лицензии: **05.11.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2053**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа на Спиридоновском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог за добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

650. Номер лицензии: ОРБ 01191

Дата выдачи лицензии: *28.04.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2015*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". срок действия продлен доп.от 20.03.2013

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тананыкский лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ – добыча нефти и газа на Тананыкском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налогов и сборов, в том числе плату за землю и налога за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

651. Номер лицензии: ОРБ 01005

Дата выдачи лицензии: *25.04.2000*

Срок действия лицензии: **30.06.2025**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Токский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ - добыча нефти и газа на Токском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество уплачивает все виды налогов и сборов, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

652. Номер лицензии: ОРБ 02363

Дата выдачи лицензии: **21.04.2010**

Срок действия лицензии: **01.04.2030**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Чаганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – разведка и добыча углеводородного сырья на Чаганском лицензионном участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, выплачивает регулярные платежи за пользование недрами в разведки, оплачивает налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

653. Номер лицензии: ОРБ 14444

Дата выдачи лицензии: 14.04.2008

Срок действия лицензии: 31.12.2037

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Широкодольский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти; бурение разведочных и эксплуатационных скважин в пределах Широкодольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает сбор за выдачу лицензии, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

654. Номер лицензии: ОРБ 01185

Дата выдачи лицензии: 06.04.2001

Срок действия лицензии: 03.08.2038

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шулаевский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Шулаевском месторождении, бурение эксплуатационных скважин и их обустройство.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

655. Номер лицензии: ОРБ 01193

Дата выдачи лицензии: *28.04.2001*

Срок действия лицензии: *30.04.2023*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Михайловский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – поиски, оценка залежей и добыча углеводородного сырья на Южно-Михайловской площади (Крутойрское месторождение)***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить поиски, оценку, добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, выплачивает регулярные платежи за поиски, оценку и разведку, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

656. Номер лицензии: ОРБ 02433

Дата выдачи лицензии: *27.12.2010*

Срок действия лицензии: *05.05.2031*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Радовский лицензионный участок

Вид лицензии: ***НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья и гидроминерального сырья на Южно-Радовском участке***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, добычу углеводородного и гидроминерального сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату разового платежа, сбора за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, налога на добычу полезных ископаемых, регулярных платежей за пользование недрами в целях поисков и разведки, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

657. Номер лицензии: ОРБ 01083

Дата выдачи лицензии: **17.10.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Лицензия продлена на 25 лет на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Спиридоновский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Южно-Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

658. Номер лицензии: ОРБ15134

Дата выдачи лицензии: **05.04.2011**

Срок действия лицензии: **05.04.2036**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Сыртовский участок

Вид лицензии: **НР – геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

659. Номер лицензии: ОРБ15081

Дата выдачи лицензии: **24.01.2011**

Срок действия лицензии: **25.12.2029**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Капитоновское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

660. Номер лицензии: ХМН03062НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2030**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РН-Нижневартовск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Западный промышленный узел, панель 4, улица 9П, дом 26**

ИНН: **8620011857**

ОГРН: **1028601866810**

661. Номер лицензии: ХМН15716

Дата выдачи лицензии: **28.04.2014**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления, ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский (северная часть) лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

662. Номер лицензии: ХМН03060НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Гун-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно- бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

663. Номер лицензии: ХМН03058НЭ

Дата выдачи лицензии: **09.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тюменский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата, закачка подтоварных вод для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

664. Номер лицензии: ХМН03061НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новомолодежный лицензионный участок

Вид лицензии: *НЭ добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

665. Номер лицензии: ХМН03059НП

Дата выдачи лицензии: **09.02.2015**

Срок действия лицензии: **20.09.2016**

В порядке переоформления

Основание выдачи лицензии: **ФЗ РФ "О недрах" п.3 ст.10.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лор-Еганский участок

Вид лицензии: **НП геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7202027216**

ОГРН: **1027200774974**

666. Номер лицензии: СЛХ10816

Дата выдачи лицензии: **21.09.1999**

Срок действия лицензии: **07.02.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Русское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча УВ из продуктивных отложений сеноманского возраста и геологическое изучение меловых-палеозойских отложений с послед.разработкой выявленных залежей**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кальчинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кальчинское"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7206046308**

ОГРН: **1127232033917**

667. Номер лицензии: ТЮМ15418

Дата выдачи лицензии: **04.10.2012**

Срок действия лицензии: **02.10.2020**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кальчинский участок (вкл.Северо-Кальчинский, Северо-Алымский и Восточно-Алымский поисковые блоки)

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

668. Номер лицензии: СМР01704

Дата выдачи лицензии: 27.07.2012

Срок действия лицензии: 27.07.2037

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Трубецкой участок недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет выполнить сейсмику ЗД=20км2. В течение 4-х лет построить 2 поисковые скв. На 5-ом году отчет по ГРР. По сейсмике подготовлены к бурению Трубецкое (СЗ геол/извл=1312/529тыс.т), Веюрское (СЗ геол/извл=2466/940тыс.т), Эנסкое (СЗ геол/извл=1767/769тыс.т) поднятия. Всего СЗ геол/извл=5545/2238тыс.т. Ресурсы Д1= 0.9млн.т.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 70 000 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

669. Номер лицензии: ОРБ02632

Дата выдачи лицензии: 10.08.2012

Срок действия лицензии: 10.08.2037

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лобановский лицензионный участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами В пределах ГО Лобановского м-я не позднее 2-3 годов провести сейсморазведку ЗД=20км2. в течение 4-х лет построить 1 разв.скв.5-год запасы на экспертизу, 6-ой год утвердить ППЭ, 7-8 годы ввести м-е в ПЭ. В пределах Геол.отвода в**

течение 2-3х лет выполнить переинтерпретировать сейсмику 2Д. В течение 3-4-х лет построить 1 поисковую скв. На 5-ом году отчет по ГРР.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

670. Номер лицензии: ОРБ 02631

Дата выдачи лицензии: **06.07.2012**

Срок действия лицензии: **05.06.2032**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п. 3 Закона РФ "О недрах", по факту открытия месторождения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Таращанский участок

Вид лицензии: **НЭ - разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, добычу углеводородного сырья. Не позднее 2-х лет пробурить 1 разведочную скважину, не позднее 1-го года утвердить ППЭ или ТС ОПР и ввести в первую стадию разработки (ПЭ или ОПР). Утилизация газа начиная с 4-го календарного года с момента ввода в разработку не менее 95%**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользования недрами 8 732 507 рублей, уплачивается в течение 30 календарных дней с даты госрегистрации.Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Магистральная, дом 2**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

671. Номер лицензии: ОРБ15404

Дата выдачи лицензии: **11.09.2012**

Срок действия лицензии: **29.08.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Землянский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и разработку месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 63 600 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

672. Номер лицензии: КРР15405

Дата выдачи лицензии: **11.09.2012**

Срок действия лицензии: **04.09.2037**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Салпадаяхский участок, расположен на территории Красноярского края а Таймырском (Долгано-Ненецком) муниципальном районе

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=1726 км2. В пределах Геол.отвода в течение 3-х лет выполнить сейсмику 2Д=1000пог.км.(2-й год=500км; 3-ий год=500км) в течение 5 лет построить 1 поисково-оцен.скв. На 5-й год отчет по ГРР.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 814 950 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

673. Номер лицензии: ОРБ15217

Дата выдачи лицензии: **20.09.2011**

Срок действия лицензии: **25.05.2025**

В соответствии с п.10.1 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Погромненский участок недр, расположен в Тоцком и Бузулукском районах Оренбургской области. Месторождение открыто в 1965 г, в промышленную разработку введено в 2008 г.

Вид лицензии: **НЭ На разведку и добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

674. Номер лицензии: ОРБ13385

Дата выдачи лицензии: **30.11.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Твердиловский участок недр, расположен в Бузулукском районе Оренбургской области и включает в себя Твердиловское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

675. Номер лицензии: КРР15477

Дата выдачи лицензии: **18.01.2013**

Срок действия лицензии: **18.01.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения включающего Лодочное нефтегазоконденсатное месторождение, расположен на территории туруханского района Красноярского края

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах**

участка недр федерального значения

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии наделяется правом геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения В пределах геологического отвода пробурить 1 поисково-оценочную скв. с целью изучения перспектив НГ низележащих отложений в течении 5 лет. В пределах горного отвода, 1 год - "Проект разведочных работ", 3- год - 1 разведочная скважина, 4 год - 1 разведочная скважина. 5 год подсчет запасов в ГКЗ, 6 г. - ПТД первой стадии, на 8 год ввод в первую очередь разработки. Утилизация газа согласно ПТД но не менее 95 % на 4 год с начала разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 4 660 500 000 рублей в течении 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади горного отвода или горных отводов по следующим ставкам: 5000 руб. за 1 кв.км - первые пять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - шестой-десятый календарный годы; 15000 руб.- одиннадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В пределах геологического отвода пробурить 1 поисково-оценочную скв. с целью изучения перспектив НГ низележащих отложений в течении 5 лет. В пределах горного отвода, 1 год - "Проект разведочных работ", 3- год - 1 разведочная скважина, 4 год - 1 разведочная скважина. 5 год подсчет запасов в ГКЗ, 6 г. - ПТД первой стадии, на 8 год ввод в первую очередь разработки. Утилизация газа согласно ПТД но не менее 95 % на 4 год с начала разработки

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

676. Номер лицензии: ХМН15482

Дата выдачи лицензии: **07.02.2013**

Срок действия лицензии: **01.02.2038**

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок, расположен на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь ЛУ=52,7 км2. В пределах Геол.отвода пробурить 1 п/о скв. в течение 5-ти лет. В пределах ГО: в 1-й год утвердить "Проект развед работ", в течение 2-х лет ЗД - 50км2, в течение 4-х лет - пробурить 1 разв.скв.; в 6-ой год ГКЗ; в 7-ой год ППЭ или ОПР. в 9-ый год ввод в первую стадию. Утил.газа согласно ПТД но не менее 95% с 4-го года разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами 463 100 000 рублей в течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные**

годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

677. Номер лицензии: ХМН01134

Дата выдачи лицензии: **31.12.1999**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

678. Номер лицензии: ХМН15372

Дата выдачи лицензии: **08.06.2012**

Срок действия лицензии: **14.07.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малосикторский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

679. Номер лицензии: ХМН15371

Дата выдачи лицензии: **08.06.2012**

Срок действия лицензии: **14.07.2025**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Коликъеганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

680. Номер лицензии: ХМН 01139

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кошильское месторождение

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

681. Номер лицензии: ХМН 01138

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **24.11.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Колик-Еганский лицензионный участок

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиск и добычу нефти и газа, а также закачку минерализованных вод для ППД**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**
ИНН: **8603089941**
ОГРН: **1028600944250**

682. Номер лицензии: ХМН 01133

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохряковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

683. Номер лицензии: ХМН 01132

Дата выдачи лицензии: **01.01.2000**

Срок действия лицензии: **25.11.2038**

Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пермяковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа в пределах**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

684. Номер лицензии: ХМН15499

Дата выдачи лицензии: *14.02.2013*

Срок действия лицензии: *12.02.2038*

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1 п.4 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Узунский участок, расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь ЛУ=41,8 км2. Срок действия лицензии до 12.02.2038. В пределах Геол.отвода в течение 2-х лет сейсмика 2Д=100 пог.км.; пробурить 1 н/о скв. в течении 5-ти лет. В пределах ГО Первый год утвердить "Проект развед работ", в течение 2-х лет 3Д - 50км2, в течение 4-х лет пробурить 1 разв.скв.; на 6-ой год ГКЗ; 7-ой год - ППЭ или ОПР. 9-ый год - ввод в первую стадию. Утил.газа согласно ПТД но не менее 95% - с 4-го года разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж за пользование недрами 184 800 000 руб. течение 30 календарных дней с даты государственной регистрации. Регулярные платежи за пользования недрами для целей поисков и оценки месторождений уплачиваются за площадь участка, из которой исключаются площади открытых месторождений по следующим ставкам: 120 руб за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 руб за 1 кв.км- четвертый-пятый календарные годы; 360 руб. - с шестого календарного года. Регулярные платежи для целей разведки месторождений уплачиваются за площадь Участка недр, на котором запасы углеводородного сырья (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов ПИ РФ по следующей ставке : 5000 руб. за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10000 руб. за 1 кв.км - десятый-одиннадцатый календарный годы; 15000 руб.- двенадцатый-четырнадцатый календарный годы; 20000 руб. - с пятнадцатого календарного года. А также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ. В случае изменения законодательства, в соответствии с такими изменениями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

685. Номер лицензии: ХМН02952

Дата выдачи лицензии: *13.03.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковский участок(блок № 23 Юганской поисковой зоны)

Вид лицензии: **НП геологическое изучение с целью поисков и оценки м-ний углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

686. Номер лицензии: ХМН02953

Дата выдачи лицензии: **13.03.2014**

Срок действия лицензии: **22.09.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Гавриковское месторождение

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

687. Номер лицензии: ТЮМ15677

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **01.08.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кеумский поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, обустройство, разработку в пределах открытых месторождений, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

688. Номер лицензии: ТЮМ15674

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологоразведочные работы и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: 1027201295395

689. Номер лицензии: ТЮМ01620

Дата выдачи лицензии: 27.01.2014

Срок действия лицензии: 01.10.2019

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тамаргинско-Северо-Болотный поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

690. Номер лицензии: ТЮМ15680

Дата выдачи лицензии: 20.02.2014

Срок действия лицензии: 15.03.2031

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**
Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1027201295395**

691. Номер лицензии: ТЮМ15679

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

692. Номер лицензии: ТЮМ15676

Дата выдачи лицензии: **20.02.2014**

Срок действия лицензии: **01.06.2037**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Тегусский поисковый блок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

693. Номер лицензии: ТЮМ15675

Дата выдачи лицензии: *20.02.2014*

Срок действия лицензии: *01.10.2019*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: ***НЭ геологическое изучение и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

694. Номер лицензии: ТЮМ15678

Дата выдачи лицензии: *20.02.2014*

Срок действия лицензии: *01.10.2033*

Продление на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Урненское

Вид лицензии: ***НЭ геологическое изучение и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств: ***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах".

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

695. Номер лицензии: ТЮМ01613

Дата выдачи лицензии: **25.12.2013**

Срок действия лицензии: **15.03.2031**

Срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Герасимовский участок

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сузун"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

696. Номер лицензии: ДУД00086

Дата выдачи лицензии: **27.03.1995**

Срок действия лицензии: **24.11.2020**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Предоставлено на основании Закона РФ "О недрах" (п.3 ст. 17.1)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение и добыча углеводородов на Сузунском газонефтяном месторождении.

Вид лицензии: **НЭ На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До конца 1998 г. - концепция освоения с ТЭП; до 01.07.1999 - согласование программы ГРР, 2002 г.- подсчет запасов на ГЭ, 2012 г.- бурение разведочной скв. не менее 3000 м; в 2014 г. разработать и представить на согласование и экспертизу проектный документ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Поиски и оценка: За площадь участка недр по ставке 204 руб. за 1 кв.км; Разведка (искл. площадь горного отвода) - 14750 руб. за кв.км. Другие платежи в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

697. Номер лицензии: KPP12783

Дата выдачи лицензии: **19.10.2004**

Срок действия лицензии: **14.05.2023**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию и Распоряжения Совета Администрации Красноярского края в соответствии со статьей 17-1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение недр и добыча углеводородов в пределах Тагульского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 31.12.2015 : до 1998 г - согласование программы ГРП; 2007-2009 гг ГРП согласно "Зональному проекту"; до 15.5.2003- 2D- 660 пог.км; не позднее 2011 г.- МОГТ-3D - не менее 1120 кв.км; до 15.05.2003 переработка данных СРП 1000 пог.км; до 2010 г.выполнить переинтерпретацию СР, ГИС и ВСП; не позднее 2015 г. не менее 7 поисковых скважин: до 2003 - 2 скв (8000 пог.м; 2008 - 1 скв.2011- 1 скв; 2012 - 1 скв; 2015- 1 скв.2016 - 1 скв; 2017- 1 скв.. В пределах ГО - строительство не менее 6 разв.скважин 2007- 2 скв. 2008 - 2скв 2010-2011-2 скв 2007 ПЗ; 2007 - проект ОПР; 2009 - введение в ОПР; 2009-2012 ОПР; 2012- оперативный подсчет запасов 2013 ТСР; 31.12.2015 - пересчет запасов, 2014 г. ввести в промышленную разработ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи в соответствии с Постановлением Администрации Красноярского края за площадь 280 руб. км.кв (за искл. открыт.месторождений) за разведку - 14000 руб. км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

По состоянию на 01.04.2013 завершена строительством скв. №21. До конца 2013г.-

завершение строительством скв.№№ 15,25, в 2014г. - завершение строительством №26.

Включено в 3-летку на 2014-2015 гг. сейсмика 3Д - 450 кв.км.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: 2464051552
ОГРН: 1032402517311

698. Номер лицензии: ДУД13606

Дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Пендомаяхского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1 год - Программа поисково-оценочных работ; 2 год - МОГТ-2Д- 500 пог.км; 4 год - поисково-оценочная скв. 4000 м; 5 год - отчет о результатах проведенных работ. В течении 8 лет - не менее 2 скв., не позднее 10-го года - завершить этап разведки с представлением отчета с подсчетом запасов. Утверждено Дополнительное соглашение к лицензии ДУД13606НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВ в пределах Западно-Пендомаяхского участка. В течение 2-х лет сейсмика ЗД=150км2, переработка 500км 2Д; в течение 4-х лет - 1 поиск.оцен.скв. Отчет ГРР в 5-ом году.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 2008 600 000, сбор за выдачу лицензии 30 000 руб, За поиски и оценку: 1-3 гг - 120 руб за 1 км.кв; 4-5 гг -240 руб. за 1 км.кв; с 6 г. - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 гг - 5 000 руб. за 1 км.кв.; 10-11гг - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 гг - 15 000 руб. за 1 км.кв.; с 15 г. - 20 000 руб.за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. - подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: 2464051552

ОГРН: 1032402517311

699. Номер лицензии: ДУД13730

Дата выдачи лицензии: **18.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Сузунского участка.

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=512,5км2. Этап геол.изучения - до 18.08.2014. Объемы ГРР : в 2008г - переработка сейсмики 2Д=300пог.км, в 2009г - провести ЗД=150км2, в 2012г выполнить МОГТ-ЗД=30км2 и в 2010-2011гг - пробурить 2 п/о скв.; в 2013г - бурение 1**

п/о скв. глубиной не менее 4000м. До 18.08.2014 - отчет о ГРР. Не позднее 6-ти месяцев - в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить п/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течение 5-ти лет с даты открытия м-я закончить не менее 2-х разв.скв., в течение 6-ти лет - ПЗ, в течение 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, в течение 9-ти лет - ввести в 1-ю стадию разраб. Утилизация газа - с 4-го года разраб. не ниже 95%. Признать утратившими силу Приложения №1,3,6,7 (2007г),7(2009г). Включить в состав лицензии прил.№9,10,11.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж 730 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 000 руб, За поиски и оценку 1-3 г.120 руб.км.кв; 4-5 гг -240 руб.км.кв; с 6 г.360 руб. км.кв. За разведку: 6-9 гг- 5000 руб за 1 км кв.10-11 10000 руб. км.кв 12-14 гг - 15 000 км.кв. с 15 г. 20 000 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

На 01.04.2013 выполнена сейсмика ЗД - 80 кв.км. Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. Подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

700. Номер лицензии: ДУД13846

Дата выдачи лицензии: *24.11.2007*

Срок действия лицензии: *24.11.2031*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *По итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Тайкинского участка недр

Вид лицензии: *НР геологическое изучение и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=1062км2. Этап геол.изучения до 24.11.2016.*

Объемы ГРР: в 2008г переобработка сейсмики 2Д=500пог.км, 2008г-провести 3Д=200км2, в 2008г выполнить МОГТ-2Д=300пог.км; в 2012г- 200пог.км, в 2014г-200пог.км.; в 2011г пробурить 1 п/о скв.; 2015г -бурение 1 п/о скв. глубиной не менее 3000м. до 24.11.16г отчет о ГРР. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить п/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течении 4-х лет с даты экспертизы ПЗ закончить не менее 3-х разв.скв. и дополнительно в 2019г пробурить 1 разв. скв. глубиной дл 3500м. 6-ти лет с даты открытия м-я экспертиза ПЗ, 7-ли лет утвердить ППЭ или ОПР, 9-ти лет ввести в 1-ю стадию разраб. п.3.4.-утилиз газа с 4-го года разраб. не ниже 95%. Признать утратившими силу Приложения №1,3,6,7 (2007г),7(2009г). Включить в состав лицензии прил.№9,10,11.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж 480 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб. За поиски и оценку: в 1-3 годы - 120 руб. за 1 км.кв; в 4-5 годы - 240 руб.за 1 км.кв; с 6 годы - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 годы - 5 000 руб. за 1 км.кв.; 10-11 годы - 10 000 руб.за 1 км.кв; 12-14 годы - 15 000 руб. за 1 км.кв.; с 15 года - 20 000 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Необходимо принятие решения о сохранении лицензии

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

701. Номер лицензии: ДУД13847

Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**

Срок действия лицензии: **24.11.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Горчинского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=783км2. Этап геол.изучения до 24.11.2014. Объемы ГРР: в 2008г - переработка сейсмики 2Д=500пог.км, 2008г - провести 2Д=200пог.км, в 2008г выполнить МОГТ-3Д=160км2; в 2012г- 20км2; в 2011г пробурить 1 н/о скв.; в 2013г - бурение 1 н/о скв. глубиной не менее 3500м. до 24.11.2014 отчет о ГРР. Не позднее 6-ти месяцев в ТГФ Роснедр письмо о намерении продолжить н/о работы. В течение 1 года после экспертизы запасов Программа разведочных работ. В течение 4-х лет с даты экспертизы ПЗ закончить не менее 3-х разв.скв. и дополнительно в 2018г пробурить 1 разв. скв. глубиной дл 3000м. Не позднее 6 лет с даты открытия м-я - экспертиза ПЗ, не позднее 7 лет - утвердить ППЭ или ОПР, не позднее 9-ти лет - ввести в 1-ю стадию разраб. Утилизация газа - с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 210 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб. За поиски и оценку: в 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; в 4-5 годы - 240 руб. за 1 км.кв; с 6 года - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 годы - 5 000 руб за 1 км.кв.; 10-11 года - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 годы - 15 000 руб. за 1 км.кв.; с 15 года - 20 000 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполнить сейсмику 3Д: в 2013 году - 80 кв.км.; в 2014 году - 100 кв.км. Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014 г.- подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

702. Номер лицензии: ДУД13848

Дата выдачи лицензии: **24.11.2007**

Срок действия лицензии: **24.11.2031**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Восточно-Пендомаяхкского участка недр

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=751км2. Не позднее 24.11.2008 выполнить сейсмику 3Д=100км2; 2Д=200пог.км и переработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.2011 закончить 1 н/о скв, не позднее 24.11.2013 - 1 н/о скв.; до 24.11.2014 - отчет о ГРР. Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет - 1скв, не позднее 5-ти лет - ПЗ в ГКЗ, не позднее 6-ти лет - Проект ППЭ или ОПР, не позднее 7-лет - ввести в первую стадию разраб. Утилизация газа - с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 189 000 000, сбор за выдачу лицензии 94 096 руб. За поиски и оценку: в 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; в 4-5 годы - 240 руб. за 1 км.кв; с 6 года - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 годы - 5 000 руб за 1 км.кв.; 10-11 годы - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 годы - 15 000 руб за 1 км.кв.; с 15 года - 20 000 руб за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Утверждение точек бурения поисковых скважин, начала строительства скв. в зимний сезон 2013-2014 гг. В 2014г. подготовка ЗП на продление геол. этапа.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

703. Номер лицензии: KPP14310

Дата выдачи лицензии: **19.11.2007**

Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка углеводородного сырья в пределах Восточно-Сузунского участка

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=751км2. Не позднее 24.11.2008 выполнить сейсмику 3Д=100км2; 2Д=200пог.км и переработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.2011 закончить 1 н/о скв, не позднее 24.11.2013 - 1 н/о скв.; до 24.11.2014 - отчет о ГРР. Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет - 1скв., не позднее 5-ти лет - ПЗ в ГКЗ, не позднее 6-ти лет 0 Проект ППЭ или ОПР, не позднее 7-лет - ввести в первую стадию разраб. Утилизация газа - с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 104 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб. За поиски и оценку: в 1-3 годы - 120 руб- за 1 м.кв; в 4-5 годы - 240 руб. за 1 км.кв; с 6-го года - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9 годы - 5 000 руб за 1 км. кв.; 10-11 годы - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 годы - 15 000 руб за 1 км.кв.; с 15 года - 20 000 руб за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Выполнить работы 3Д: в 2013г. - 100 кв.км.; в 2014г.- 300 кв.км.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

704. Номер лицензии: КРР14311

Дата выдачи лицензии: **19.11.2007**

Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Сузунского участка

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Площадь=322,3км2. Продлить этап геол. изучения до 19.11.2017. Выполнить сейсмику 2Д в 2009г=100 пог.км; 2010г=100 пог.км; 2011г=100пог.км.**

Бурение поисково-оценочных скважин: 2012г-1скв.; в 2014г -1 скв. глубиной 3500м.; в 2015г - 1 скв. глубиной 3000м; в 2016г - 1 скв. глубиной 3000м. До 19.05.2017 представить в ТО Роснедра письменное обращение о намерении продолжить н/о работы. На 3 год с даты открытия м-я 1 разв.скв, на 4 год 1 разв скв. Ввод в ПЭ или ОПР не позднее 9-ти лет с даты открытия м-я. Утилиз. газа с 4-го года разраб. не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж 45 000 000, сбор за выдачу лицензии 36 970 руб. За поиски и оценку: в 1-3-й годы - 120 руб за 1 км.кв; 4-5 годы - 240 руб. за 1 км.кв; с 6-го года - 360 руб. за 1 км.кв. За разведку: 6-9-й годы - 5 000 руб за 1 км.кв.; 10-11 годы - 10 000 руб. за 1 км.кв.; 12-14 годы - 15 000 руб. за 1 км.кв.; с 15-го года - 20 000 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные условия выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

705. Номер лицензии: СЛХ15051

Дата выдачи лицензии: **08.12.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2017**

Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Восточно-Каркасний

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки м-ий УВС в пределах Восточно-Каркасного ЛУ. Площадь=1387,2км2. Статус Геологвода - без огран. по глубине. Первый год - Программа ГРР. В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км. В течение 4-5годов пробурить 1 посковую скв. Оперативный ПЗ в гос.экспертизу - не позднее 6 месяцев после открытия м-я.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; 4 год - 240 руб. за 1 км.кв; с 5-го года - 360 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

706. Номер лицензии: СЛХ15052

Дата выдачи лицензии: *08.12.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2017*

Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Новоогненного участка

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=941,8км2. Статус Геологвода - без огран. по глубине. Первый год-Программа ГРР. В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км. В течение 4-5 годов пробурить 1 посковую скв. Оперативный ПЗ в гос.экспертизу - не позднее 6 месяцев после открытия м-я.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; 4 год - 240 руб. за 1 км.кв; с 5-го года - 360 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*
Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*
ИНН: *8910002614*
ОГРН: *1028900621892*

707. Номер лицензии: СЛХ15525

Дата выдачи лицензии: *27.03.2013*

Срок действия лицензии: *25.03.2018*

Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 12.03.2013 № 43-СЛХ/522-2013 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в пределах нижней части Русско-Реченского участка недр

Вид лицензии: *НП На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь ЛУ=272,39 км2. Участку недр придается статус геол.отвода, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей Русско-Реченского ЛУ (подошва пласта Ю2/2), а нижняя - без ограничения глубины. Не позднее 3-х лет пробурить 1 поисковую скв. со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений. На 5-й год - отчет по ГРР.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *За поиски и оценку 1-3 годы - 120 руб за 1 км.кв; 4 год - 240 руб. за 1 км.кв; с 5-го года - 360 руб. за 1 км.кв. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

708. Номер лицензии: СЛХ10760

Дата выдачи лицензии: *11.02.1999*

Срок действия лицензии: *24.11.2020*

Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Предоставлено на основании Закона РФ "О недрах" (п.3 ст. 17.1)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа Русско-Реченского нефтегазоконденсатного месторождения

Вид лицензии: *НР для геологического изучения, добычи нефти, конденсата и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Площадь=272.39км2. Геол. этап ограничен сроком до 31.12.2011. В 2007 г. завершить строительством 2 поиск.-оцен. скв.; не позднее 31.12.2009 закончить стр.-ом 1 п-о скв.с целью изучения юрских отложений. Не позднее 31.12.2010 вести Русско-Реченское м-е в ОНР. В 2012 г. представить на госэкспертизу отчет с ПЗ и ТЭО КИН. Не позднее 31.12.2012 представить на госэкспертизу ПД на разработку. Не позднее 31.12.2013 вести м-е в разработку. Утилизация попутного нефтяного газа - в соответствии с ПД, начиная с четвертого календарного года с момента ввода м-я в*

разработку в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **За поиски и оценку - 360 руб. за 1 км.кв ; за разведку - 11750 руб. за 1 кв.км. Другие платежи - в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

"Завершение строительством скв.№ 603

В 2013 году внесение изменений в ЛО в части переноса срока ввода в разработку "

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

709. Номер лицензии: ХМН02997

Дата выдачи лицензии: **16.07.2014**

Срок действия лицензии: **15.07.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский 11 расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа

Вид лицензии: **НР На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 1 года утвердить "Проект поисково-разведочных работ" (далее - Проект), в течение 2-х лет СРР 2Д не менее 280 пог.км; в течение 4-х лет - строительство 1 поисковой скважины. До окончания срока ГИ (5 лет) выполнить все работы, предусмотренные Проектом. По истечении 5 лет сдать окончательный отчет о результатах выполненных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

710. Номер лицензии: ХМН02998

Дата выдачи лицензии: **16.07.2014**

Срок действия лицензии: **15.07.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юганский 12 расположен на территории Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа

Вид лицензии: **НР На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение 1 года утвердить "Проект поисково-разведочных работ" (далее - Проект), в течение 2-х лет СРР 2Д не менее 260 пог.км; в течение 4-х лет - строительство 1 поисковой скважины. До окончания срока ГИ (5 лет) выполнить все работы, предусмотренные Проектом. По истечении 5 лет сдать окончательный отчет о результатах выполненных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

711. Номер лицензии: КРД 05045 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.10.2014**

Срок действия лицензии: **07.10.2034**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.13.1 Закона РФ "О недрах", приказ Югнедра от 18.09.2014 № 361 "Об утверждении результатов аукциона"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Ключевое месторождение (восточный залив)

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) он обязан не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проект на проведение разведочных работ на Участке недр, при этом проект должен получить положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона РФ "О недрах". Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона РФ "О недрах": в случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) - не позднее 12 месяцев с даты завершения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья (по результатам завершённых разведочных работ); - в случае, если Пользователем недр принято решение не проводить разведочные работы на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) - не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации скважин, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона РФ "О недрах", не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. Представление информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр – ежегодно, в порядке, определяемом Департаментом по недропользованию по Южному федеральному округу. В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Участке недр, он обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, с момента начала проведения работ по разведке полезных ископаемых по следующим конкретным ставкам: 1--3 год 20 000 руб за кв км, далее по необходимости.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Участке недр, он обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, с момента начала проведения работ по разведке полезных ископаемых по следующим конкретным ставкам: 1--3 год 20 000 руб за кв км, далее по необходимости. Пользователь недр с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья. В случае изменения законодательства Пользователь недр производит оплату платежей, налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

712. Номер лицензии: ХМН 03010 НР

Дата выдачи лицензии: **14.10.2014**

Срок действия лицензии: **13.10.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 25.09.2014 № 4)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Токайский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Токайского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего Восточно-Токайское нефтяное месторождение: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Восточно-Токайском нефтяном месторождении». 2) Виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом работ по разведке месторождений. Пользователь недр должен обеспечить выполнение утвержденного в установленном порядке проекта разведочных работ. 3) Представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона РФ "О недрах" не позднее 6 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождений. В границах геологического отвода: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Токайский». 2) Виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом поисково-оценочных работ. 3) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Токайский». Соблюдение Пользователем недр требований проектов работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), разведке месторождений полезных ископаемых и (или) технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части: 1) срока начала проведения геологоразведочных работ на участке недр; 2) срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче углеводородного сырья или срока ввода в разработку месторождений полезных ископаемых; 3) уровня добычи углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

713. Номер лицензии: НРМ 15816 НП

Дата выдачи лицензии: **03.12.2014**

Срок действия лицензии: **27.11.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Абзац 2 п. 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Комиссии по рассмотрению заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории НАО**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вашиуткинский участок

Вид лицензии: **Для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Вашиуткинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки подготовки проектной и отчетной документации:**

1. Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей углеводородного сырья), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии; 2.представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки залежей углеводородного сырья) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона РФ «О недрах» в течение срока действия лицензии. 3.представление информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр - ежегодно, не позднее 14.02 в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальным органом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

714. Номер лицензии: СЛХ 02421 НР

Дата выдачи лицензии: **18.12.2014**

Срок действия лицензии: **17.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 02.12.2014 № 1/14К)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каркасный участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Каркасного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки начала работ на участке недр: 1) в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 650 пог. км сейсмопрофилей; 2) в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых**

скважин, в том числе: на четвертый год – 1 скважина; на шестой год – 1 скважина. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода пользователь недр обязуется выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 2) не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

715. Номер лицензии: СЛХ 02422 НР

Дата выдачи лицензии: **18.12.2014**

Срок действия лицензии: **17.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 02.12.2014 № 2/14 Ю-К)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Кустарниковый участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Кустарникового участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки начала работ на участке недр: 1) в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 800 пог. км сейсмопрофилей; 2) в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год – 1 скважина; на шестой год – 1 скважина. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода пользователь недр обязуется выполнить следующий комплекс работ: 1) в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 2) не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

716. Номер лицензии: СЛХ 15787 НР

Дата выдачи лицензии: **08.10.2014**

Срок действия лицензии: **06.10.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании распоряжения Правительства РФ от 06.09.2014 № 1743-р)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Минховский участок недр федерального значения

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Минховский, включающий Минховское и Восточно-Минховское месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения: 1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях»; 2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 400 кв. км; 3) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее четырех разведочных скважин, в том числе: на четвертый год – не менее двух, на пятый год – не менее двух; 4) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях»; 5) На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; 6) Не позднее седьмого года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 7) В течение девяти лет со дня государственной регистрации лицензии обустроить и ввести Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения в первую стадию разработки; 8) Ввод месторождений в последующие стадии их разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства. В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии: 1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Минховском участке недр»; 2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 100 пог. км сейсмопрофилей; 3) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее 4-х поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год – не менее 2-х скважин, на пятый год – не менее 2-х скважин; 4) До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Минховском участке недр»; 5) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: 1) В течение одного года со дня открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; 2) В течение одного года со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее второго года со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр**

разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; 7) Не позднее семи лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) Не позднее девяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9) Ввод месторождения в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

717. Номер лицензии: СЛХ 02416 НР

Дата выдачи лицензии: **24.10.2014**

Срок действия лицензии: **23.10.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 4/К)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кыпакынский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кыпакынского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки начала работ на участке недр: 1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке Кыпакынский»; 2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 500 пог.км сейсмопрофилей; 3. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год - 1 скважина, на шестой год - 1 скважина; 4. До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного**

семилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утверждённым «Проектом поисково-оценочных работ на участке Кыпакынский»; 5. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: 1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3. Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов углеводородов; 7. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8. Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные действующим проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кыпско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кыпско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

718. Номер лицензии: *СЛХ 02417 НР*

Дата выдачи лицензии: *24.10.2014*

Срок действия лицензии: *23.10.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 5/В-Т)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Толькинский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Толькинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Сроки начала работ на участке недр: 1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в**

установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке Восточно-Толькинский»; 2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 750 поз.км сейсмопрофилей; 3. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год - 1 скважина, на шестой год - 1 скважина; 4. До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного семилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утверждённым «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Толькинский»; 5. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: 1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3. Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов углеводородов; 7. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8. Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные действующим проектным документом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск, улица Ленина, дом 4**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

719. Номер лицензии: ХМН15836НП

Дата выдачи лицензии: **21.01.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

на основании с.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.10 п.3**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский лицензионный участок (нижележащие горизонты)

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей УВ-сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *На стадии поисков: 1г.-477 руб; 2г.- 498 руб; 3 - 519 руб; с 4-го - 540 рублей*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

720. Номер лицензии: СМР01930НР

Дата выдачи лицензии: **22.01.2015**

Срок действия лицензии: **25.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения аукционной Комиссии (протокол от 25.12.2014), приказ Приволжскнедра от 26.12.2014 № 1204*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пиловский участок в Иса克林ском и Похвистневском районах Самарской области

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *подготовка и утверждение проекта работ по геологическому изучению не позднее одного года с даты регистрации лицензии; экспертиза запасов не позднее пятого года действия лицензии, утверждение проектов по разведке открытых месторождений не позднее 1 года с даты открытия, представление материалов по результатам разведочных работ на экспертизу не позднее одного года после завершения работ, утверждение тех проекта разработки месторождения не позднее одного года после представления материалов на гос экспертизу запасов. Уровни добычи утверждаются тех проектом разработки. Подготовка и утверждение тех проекта ликвидационных или консервационных работ на месторождении не позднее чем за один год до планируемого срока завершения отработки месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами в размере 348 700 000 рублей, регулярные платежи за пользование недрами за 1 кв км в год: 1-2 год 120 рублей, 3 год 240 рублей, 4 год 460 рубле, с 5 года 540 рублей, регулярные платежи на стадии разведки за 1 кв км в год: 1 ,2 год 5000 рублей,, 3 год 10 000 рублей, 4 год 15 000 рублей, с 5 года 20 000 рублей., налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, налог на добычу полезных ископаемых*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

721. Номер лицензии: НЗР15843 НП

Дата выдачи лицензии: **26.02.2015**

Срок действия лицензии: **14.02.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***приказ Роснедра от 13.02.2015 № 122***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мусакайский участок недр, расположенный на территории Малгобекского и Назрановского районов Республики Ингушетия

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***утверждение проекта работ по геологическому изучению недр не позднее одного года с даты регистрации лицензии, представление материалов по результатам геологического изучения недр в течение срока действия лицензии***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами: руб за 1 кв км в год: 1-й - 393, 2-й - 414, 3-й - 435, 4-й - 456, с 5-го - 540., иные, установленные законодательством РФ платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.:***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

722. Номер лицензии: НЗР 15851 НП

Дата выдачи лицензии: ***04.03.2015***

Срок действия лицензии: ***14.02.2020***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***приказ Роснедра от 13.02.2015 № 122***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Раздольевский участок недр, расположенный на территории Малгобекского и Назрановского районов Республики Ингушетия

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***утверждение проекта работ по геологическому изучению недр не позднее одного года с даты регистрации лицензии, представление материалов по результатам геологического изучения недр в течение срока действия лицензии***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами: руб за 1 кв км в год: 1-й - 393, 2-й - 414, 3-й - 435, 4-й - 456, с 5-го - 540., иные, установленные законодательством РФ платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.:***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

723. Номер лицензии: СЛХ 15844 НП

Дата выдачи лицензии: ***26.02.2015***

Срок действия лицензии: ***31.01.2022***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

нижележащие горизонты Северо-Тарасовского участка

Вид лицензии: ***для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Подготовка и утверждение в установленном порядке***

проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии Законом РФ «О недрах», не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии. Проект должен предусматривать проведение не менее 50км² сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и строительство не менее 1 поисковой скважины. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» в течение срока действия лицензии. Сроки начала проведения геологического изучения недр не позднее года с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектом работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки залежей углеводородного сырья, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

724. Номер лицензии: ЮСХ 00847 НЭ

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **На основании Устава Общества, являющегося правопреемником ОАО "НК-Роснефть"-Сахалинморнефтегаз" в части прав и обязанностей, установленных лицензией ЮСХ 12838 НЭ**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Кайганское месторождение расположено в 6 км восточнее районного центра г.Охи

Вид лицензии: **На геологическое изучение и последующую добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Начало работ по геологическому изучению - поисковое бурение проводится с 1988 г. До 20.05.2003 выполнить геологическое изучение участка недр с государственной экспертизой запасов углеводородов. Бурение новых скважин разрешается после согласования проектов на их строительство с органами горного надзора и охраны природы после оформления в установленном порядке земельных отводов. Условия разработки месторождения определить по дополнительному соглашению о пользовании участком недр после: - утверждения в установленном порядке подсчета запасов углеводородов, - согласования с органами горного надзора и охраны природы проекта разработки месторождения, - оформления в установленном порядке земельного отвода для разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **До 31.12.2001: за право проведения поисков - 2% от сметной стоимости работ, с 20.05.1998 - 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки - 4% от сметной стоимости работ, с 20.05.1998 - 6% от договорной (сметной) стоимости работ, с 01.01.2001 года: в целях поиска и оценки - 360 руб. за 1 кв. км участка недр в год, в целях разведки - 20000 руб. за 1 кв. км участка недр в год.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В настоящем ежеквартальном отчёте приведены данные по доказанным запасам по международной классификации PRMS (если не указано иное). Единицы измерения: нефть и конденсат - в тысячах тонн; газ - в миллионах кубических метров.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:
В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»
ОАО «АНПЗ ВНК»
ОАО «НК НПЗ»
ОАО «Куйбышевский НПЗ»
ОАО «Сызранский НПЗ»
ОАО «АНХК»
ООО «Стрежневской НПЗ»
ОАО «Ангарский завод полимеров»
ЗАО «Отраденский ГПЗ»
ОАО «Оренбургнефть» (Зайкинское ГПП)
ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)
ЗАО «НГПЗ»
НПЗ СП ROG (Германия)
ЗАО «РНПК»
ОАО «Саратовский НПЗ»
ЧАО «ЛИНИК»
ОАО «Славнефть-ЯНОС»
ООО «КНПЗ»
ООО «ННПО»
ООО «Пурнефтепереработка»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Нефтехимические и газоперерабатывающие производства

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 12,0 млн. тонн/год (в рамках реализации проекта строительства нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ в IV квартале 2013 г. введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 и другие объекты 1-го Пускового Комплекса).

Установки АТ-1, АТ-2 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти. Во II квартале 2008 года завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объёмом по 20 тыс.м³. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, строящегося на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ». Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью до 865 кг/м куб.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;
- бензин экспортный технологический;
- дизельное топливо экспортное;
- мазут топочный М-100.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 402 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979). Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 г. введена установка замедленного коксования. В 2012 г. введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 845-875 кг/м куб.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- прямогонный бензин (Нафта);
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО- 4;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее контракт;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-5;
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-5;
- дизельное топливо арктическое ЕВРО-4;
- топливо судовое маловязкое ;
- топливо судовое остаточное ;
- мазут топочный.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 861 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «АНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 г., секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 г., секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 г., установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 г., изомеризация – 2007 г. В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции. Продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м куб.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- бензин прямогонный (Нафта);
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1в/с;
- топливо дизельное Зимнее ЕВРО-4,5 Летнее ЕВРО-4,5, (в III квартале 2014 года ДТЗ контрактное);
- топливо судовое маловязкое I вида;
- мазут топочный марки 100;
- битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130;
- сера гранулированная.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 1 734 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти - 9,52 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти: АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 г.).

В период с 1954 по 1965 гг. проведена модернизация и увеличение мощностей завода, ввод нефтехимических процессов. Введено в эксплуатацию 30 технологических установок, в т.ч. первичной переработки нефти, термического крекинга и каталитического риформинга, гидроочистки керосина.

В 1988 г. введена в эксплуатацию крупнотоннажная установка первичной переработки нефти АВТ-11, заменившая восемь устаревших установок первичной переработки нефти первого поколения.

В период с 1996 по 1997 гг. проведена модернизация установок каталитического риформинга. Осуществлен переход на выпуск неэтилированных бензинов.

Ввод в эксплуатацию комплекса установки изомеризации в 2004г., установки каталитического риформинга ССР в 2014г. и установки изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК в 2015г. позволил увеличить объем производства высокооктановых автомобильных бензинов и переход на производство автомобильных бензинов ЕВРО-5.

На предприятии перерабатывается смесевая нефть с Самарских, Оренбургских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 860-870 кг/м куб. и содержанием серы 1,53%.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты в ассортименте:

- бензин прямогонный (Нафта);
- бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО-5;
- бензины автомобильные Премиум 95 ЕВРО-5;
- БСФ;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3,4;
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс;
- мазут топочный М-100.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 2 045 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4, предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 г.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволяет производить дизельное топливо качества, соответствующего требованиям ЕВРО-3,4. В 2011 г. реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга. В сентябре 2014 г. на Куйбышевском НПЗ начата опытно-промышленная эксплуатация установки изомеризации.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью до 870 кг/м куб.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО- 5
- бензин автомобильный Премиум – 95 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Супер -98 ЕВРО-5;

- БСФ;
- бензин каталитического крекинга;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-4,5;
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-4,5;
- мазут топочный М-100;
- сера товарная;
- гудрон СБ.

В I квартале 2015 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 694 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,48 млн. тонн/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно. В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станции дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и установки изомеризации. В 2010 г. введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 г. введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс. тонн/год по сырью.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 850-860 кг/м куб.

На СМПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;

- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
- бензин прямогонный (Нафта);
- БСФ
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное ЕВРО-4;
- мазут М-100;
- мазут топочный судовой RME(RMG)180;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) I и III видов;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- гудрон СБ;
- кислота серная.

В I квартале 2015 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1 622 тыс. тонн.

Ангарская нефтехимическая компания

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. тонн/год.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3. В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);

- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные марок СПБТ/ПБТ, БТ;
- бензин прямогонный;
- бензин автомобильный Нормаль -80 (ЕВРО-2);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (ЕВРО-2; ЕВРО-4);
- бензин автомобильный Премиум ЕВРО-95 (ЕВРО-4);
- бензин автомобильный Супер ЕВРО-98 (ЕВРО-4);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 в/с;
- дизельное топливо (зимнее, арктическое);
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-5;
- дизельное топливо летнее (контракт);
- дизельное топливо летнее ЕВРО-4;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II, III);
- нефтебитумы (битум строительный, битум дорожный);
- мазут М-100;
- мазут топочный судовой RME (RMG) 180;
- мазут экспортный;
- кокс;
- масла;
- серная кислота.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2 205 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996 г., С-100 –1999 г., каталитический риформинг – 2000 г. В 2001 г. введен в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объема товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 845-850 кг/м³.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль 80 ЕВРО-5
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 ЕВРО-4;
- печное топливо;
- топливо моторное среднестиллятное.

(Справочно: В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ОАО «НК «Роснефть») составил 83 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 36 тыс. тонн).

«Ангарский завод полимеров»

ОАО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

В процессе хозяйственной деятельности в I квартале 2015 года принято в переработку давальческого сырья в объеме 184 404,490 тонн;

в том числе - сырьё для пиролиза	154 240,444 тонн,
- сжиженные углеводородные газы	30 164,046 тонн.

тонн.

В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:

этилен	50 577,562 тонн,
в том числе товарный	30 233,500 тонн,
пропилен	29 957,824 тонн,
в том числе товарный	29 523,790 тонн,
бензол нефтяной	19 618,205 тонн,
в том числе товарный	11 360,599 тонн,

бутилен-бутадиеновая фракция	19 832,469 тонн,
в том числе товарная	19 790,131 тонн,
фракция жидких продуктов пиролиза C ₉	11 360,599 тонн,
в том числе товарная	11 066,599 тонн,
смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС	10 078,813 тонн,
в том числе товарная	9 977,325 тонн,
полиэтилен высокого давления	16 668,000 тонн,
в том числе товарный	16 764,195 тонн,
этилбензол	10 526,000 тонн,
в том числе товарный	0 тонн,
стирол	9 589,000 тонн,
в том числе товарный	6 417,364 тонн,
полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	3 308,450 тонн,
в том числе товарный	3 305,100 тонн.

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за I квартал 2015 года составила 1751 842,7 тыс. руб.

«Нефтегорский ГПЗ»

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн. куб. м/год.

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93.

За отчетный период – I квартал 2015 года объем переработки сырья составил 110,913 млн. куб. м, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 81,950 млн. куб. м;
- от ОАО «Оренбургнефть» - 28,968 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 65,333 тыс. т;
- фракция этановая в количестве 19,313 тыс. т;
- сухой отбензиненный газ в объеме 50,599 млн. куб. м;
- сера техническая газовая комовая в количестве 1,250 тыс. т.

В процессе производственной деятельности в течение I квартала 2015 года переработано давальческого углеводородного сырья - 110,913 млн. куб. м на сумму 510 199,8 тыс. руб.

«Отраденский ГПЗ»

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 1100 млн. куб. м/год.

ЗАО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93.

За отчетный период – I квартал 2015 года объем переработки сырья составил 58,630 млн. куб. м, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 53,826 млн. куб. м;
- от ОАО «Оренбургнефть» - 4,804 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А - 26,533 тыс. тонн;
- фракция этановая марки Б в количестве - 9,066 тыс. тонн;
- сухой отбензиненный газ в объеме - 25,377 млн. куб. м;
- сера техническая газовая комовая сорт 9995 - 0,611 тыс. тонн.

В I квартале 2015 года:

- переработано давальческого углеводородного сырья в объеме 58,630 млн. куб. м на сумму 455 588,00 тыс. руб. (без НДС);

- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 65,321 тыс. тонн на сумму 58 327,51 тыс. руб. (без НДС).

«Зайкинское ГПП»

«Зайкинское ГПП» является филиалом ОАО «Оренбургнефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть» и ШФЛУ с Росташинской УУГ ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность Зайкинского ГПП – 2 200 млн. куб. м/год.; Покровской УКПГ – 450 млн. куб. м/год.

Зайкинское ГПП выпускает следующие виды товарной продукции:

- пропан технический по ГОСТ Р52087-2003;
- бутан технический по ГОСТ Р52087-2003;
- пропан-бутан технический по ГОСТ Р52087-2003;
- бензин газовый стабильный по СТО 00136219-001-2012;
- газ горючий природный сухой отбензиненный по СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую по ГОСТ 127.1-93;
- электроэнергию.

За отчетный период – I квартал 2015 года объем переработки сырья составил:

Зайкинского ГПП

- попутного нефтяного газа – 369,599 млн. куб. м;
- природного газа – 181,254 млн. куб. м.;
- ШФЛУ – 40,800 тыс. тонн.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также ШФЛУ, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан технический – 25,826 тыс. тонн;
- бутан технический – 18,201 тыс. тонн;
- (смешением пропана и бутана) пропан-бутан технический – 16,373 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный -18,287 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный -490,025 млн. м. куб.;
- электроэнергии – 20 457,9 тыс. кВт*ч.

Покровской УКПГ

- попутного нефтяного газа – 66,892 млн. куб. м;

В процессе переработки попутного нефтяного газа, , получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 21,376 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный -5,927 тыс. тонн;
- сера техническая газовая комовая -0,178 тыс. тонн;
- газ горючий сухой отбензиненный -43,405 млн. м. куб.;

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская») является дочерним Обществом ОАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного газа поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность УКПНГ «Загорская» – 426 млн. куб. м/год.

УКПНГ «Загорская» выпускает следующие виды товарной продукции:

- пропан-бутан технический по ГОСТ Р52087-2003;
- бензин газовый стабильный по СТО П4-04 С-0226 ЮЛ-571;
- газ горючий природный сухой отбензиненный по СТО Газпром 089-2010;
- ШФЛУ по ТУ-0272-001-36374236-2007.

За отчетный период – I квартал 2015 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 65,112834 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 13,021415 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 1,343538 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 55,284995 млн. м. куб.

Переданы ОАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 13,044630 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 1,281035 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 53,523618 млн. м. куб.

НПЗ СП ROG (Германия)

В 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила НК «Роснефть» увеличить перерабатываемые мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Чистая доля НК «Роснефть» в перерабатываемых мощностях Ruhr Oel составляет 11,6 млн тонн в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн. тонн по этилену.

В I квартале 2015 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH составил 2 645 тыс. т сырья в доле НК «Роснефть». Загрузка мощностей первичной переработки заводов составила 91%. Произведено 2 797 тыс. тонн товарной продукции в доле НК «Роснефть».

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

ЗАО «Рязанская НПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти - 17,7 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются пять установок первичной переработки нефти: ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 г.), АВТ-2 (введена в эксплуатацию в 1961 г. – в настоящее время работает на мазуте АТ-6), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 г.), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 г.) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 г.). В 2005 г. введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 г. проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс. тонн/год, в 2014 году введена в эксплуатацию установка ВТ-4, принимающая мазут с установки АТ-6.

В качестве сырья первичных процессов ЗАО «РНПК» используется смесь Западно-Сибирских нефтей плотностью 860-878 кг/м куб.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный и технический бутаны, фракция изобутановая, фракция пропан-пропиленовая);
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-4,5;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО- 5;
- бензин прямогонный БГС (Нафта);
- сольвенты;
- бензол;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 в/с;
- дизельное топливо ЕВРО-5;
- мазут М-100;
- гудрон нефтяной;
- вакуумный газойль;
- газойль каталитический тяжелый;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- серная кислота.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ЗАО «Рязанская НПК» составил 4 074 тыс. тонн.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ОАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.04.2015 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,0 млн. тонн/год (увеличена после реконструкции ЭЛОУ-АВТ-6 в октябре-ноябре 2013 г.).

Установка ЭЛОУ-АВТ-6 введена в эксплуатацию в 1988 году.

В состав завода входят следующие установки:

- секция Висбрекинга гудрона установки ЭЛОУ-АВТ-6 (ввод в эксплуатацию 2004 г.);
- УПБ - установка по производству битумов, (ввод в эксплуатацию 1954 г.);
- установка каталитического риформинга ЛЧ-35-11/600 (ввод в эксплуатацию 1973 г.);
- установка каталитического риформинга Л-35-11/300 (ввод в эксплуатацию 1967 г.);
- установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 (ввод в эксплуатацию 1970 г.);
- установка изомеризации пентан-гексановой фракции введена в промышленную эксплуатацию с апреля 2013 г.;

- установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1970 г.).

Завод имеет 2 причала (цех № 7 и цех № 8) для налива в танкера мазута, газойля и дизельного топлива.

В 2010 г. был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 г. проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6. В октябре-ноябре 2013 г. проведен капитальный ремонт и реконструкция ЭЛОУ-АВТ 6. В результате реконструкции проектная мощность по переработке углеводородного сырья увеличена до 7 млн. тонн в год, а мощность секции Висбрекинг гудрона увеличена до 1 млн. тонн в год.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Саратовского месторождений плотностью 865-875 кг/м куб.

На Саратовском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-5,
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-5;
- бензин прямогонный БГС (Нафта);
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-5;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-5;
- печное топливо;
- мазут М-100;
- вакуумный газойль марок А и В;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- сера техническая комовая.

В I квартале 2015 года объем переработки сырья на ОАО «Саратовский НПЗ» составил 1671 тыс. тонн.

Лисичанская нефтяная инвестиционная компания

ЧАО «ЛИНИК» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1976 год. Мощность по первичной переработке нефти – 8 млн. т/год.

В состав завода входят следующие установки:

- Первичная переработка нефти с электрообессоливанием ЭЛОУ-АВТ-8 (ввод в эксплуатацию - 1979 г.);

- Каталитический крекинг (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Установка каталитического риформинга ЛЧ-35/11-1000 (ввод в эксплуатацию - 1985 г.);
- Установка гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24-2000 (ввод в эксплуатацию - 1986 г.);
- Установка получения водорода (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Производство полипропилена (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
- Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1983 г. - первая очередь, 1994 г. - вторая очередь);
- Производство битума (ввод в эксплуатацию - 2004 г.);
- Установка изомеризации бензиновой фракции НК-70оС (ввод в эксплуатацию - 2005 г.).

С 01.03.2012 поставки нефти на ЛИНИК были прекращены. В IV квартале 2014 года работа всех технологических установок приостановлена в связи с форс-мажорными обстоятельствами в Украине.

Ярославнефтеоргсинтез

ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к заводам топливно-маляно-нефтехимического профиля. Ввод в эксплуатацию: 1961 г. Установленная мощность по первичной переработке нефти 15,0 млн. тонн/год. Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

АВТ-3 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию 1963 г.

Реконструкции, модернизации:

- 1971-1972 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;
- 1994 г. - выведен из эксплуатации вак.блок;
- 1996 г. - монтаж котлов утилизаторов, перевод БВПБ на 2-х колонную схему;
- 2001 г. – введен в строй блок ГДМ керосина;
- 2011 г. - блок получения товарного мазута с низким содержанием сероводорода, замена печей.

АВТ-4 (первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.

Реконструкции, модернизации:

- 1976-1977 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;
- 1994 г. - выведена из эксплуатации вак.колонна К-5;
- 2002 г. - введен в строй блок ГДМ керосина;
- 2012 г. – монтаж новых печей.

ВТ-6 (вакуумная перегонка мазута). Ввод в эксплуатацию: 1994 г.

- Ввод в эксплуатацию блока висбрекинга: 2004 год.
ВТ-3 (блок вакуумной перегонки мазута). Ввод в эксплуатацию: 2006 г.
ЭЛОУ-АТ-4 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 2010 г.
Л-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1964 г.
 Реконструкции:
 - 1999-2000 гг. - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи;
 - 2003 г. - увеличена мощность;
 - 2005 и 2007 годы – замена реакторов.
ЛГ-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.
 Реконструкции:
 - 2002 г. - монтаж доп.реактора, теплообменника, переобвязка печи;
 - 2004-2005 гг. - увеличена мощность;
 - 2006 г. - замена реакторов.
Л-35/6 (ароматический риформинг). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.
 Реконструкции:
 - 1995 г. - блок гидроочистки;
 - 2006 г. – блок экстракции;
 - 2013 г. - замена реакторов Р-2/1, Р-2/2, замена печи П-101.
КР-600 (НРК) (риформинг с непрерывной регенерацией катализатора.) Ввод в эксплуатацию: 2006 г., блок гидроочистки: 2003 г.
Л-24/6 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.
 Реконструкции, модернизации:
 - 2001-2002 гг. - под выпуск ДТ с содержанием серы 350 ррм,
 - 2005 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 50 ррм,
 - 2006 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ррм,
 - 2012 г. - замена печей.
ЛЧ-24/7 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1970 г.
 Реконструкции:
 - 1995 г. - увеличена мощность,
 - 2009 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ррм.
1А-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.
 Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифта - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53. 2014 г. – увеличение производительности.
ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию: 1965 г.
 Реконструкции, модернизации: 2012 г. - замена колонны П-К-1.
МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию: 2000 г.
 Модернизация: 2008 г. - увеличение производительности.
 Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.
25/7 (установка сернокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.
 Реконструкции, модернизации: 1995-1999 гг. (техническое перевооружение), 2008 г. – модернизация компрессора. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.
КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию: 1983-1984 гг.
 - В 1994 г.у С-200, С-300 были переведены на новый растворитель – N- метилпирролидон.
 С 2001 г. С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метилпирролидоном.
 В 2001 г. на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.
Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию: 2002 г.
Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.
 Реконструкции, модернизации: 2005 г. - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.
Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2009 г.
Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию: 1963 г.
 - Реконструкции, модернизации: 1969 г. - увеличена мощность.
 - Ввод в эксплуатацию <Битурокс>: 2001 г.
Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию: 2013 г.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 870-878 кг/м куб.

На ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный бутан, фракция пропан-пропиленовая);

- бензины автомобильные Регуляр-92 ЕВРО-5, Премиум-95 ЕВРО-5, Супер-98 ЕВРО-5;

- бензин прямогонный БГС (Нафта);

- бензол, толуол, ФАУ;

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 в/с;

- дизельное топливо зимнее ЕВРО-5;

- дизельное топливо летнее ЕВРО-5;

- печное топливо;

- мазут М-100;

- газойль каталитический тяжелый;

- битумы различных марок;

- серная кислота и сера.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1898 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «Красноленинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию: 1996 г.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты с 1997 по 2007 годы - ежегодно, 2009 г., 2011 г.;

- 2007 г.: реконструкция АСУТП;

- 2008 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении;

- 2009 г.: реконструкция паровой котельной;

- 2010 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении на территории пункта налива;

- 2011 г.: строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000;

- 2012 г.: строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

На ООО «КНПЗ» перерабатывается малосернистая нефть Талинского месторождения. (Плотность до 845 кг/м куб., сера до 0,6 % масс.)

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);

- дизельные топлива (кл. ниже 2);

- авиакеросин (ТС-1, 1 сорт).

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 70 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 34 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение

ООО «Нижневартовское НПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 г.

На ООО «ННПО» перерабатывается нефть Саматлорского месторождения (плотность до 855 кг/м куб., сера до 1,1 % мас.).

В составе ННПО 4 установки первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

УСН-4/1 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 г., 2005 г., 2006 г., 2007-2012 гг.

УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 г., 2010 г.

УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 г., 2012 г.

УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 г., 2005 г., 2007 г., 2008 и 2009 годы.

Структура выпускаемой продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС),

- дизельные топлива (кл. ниже 2)

- авиакеросин (ТС-1, 1 сорт).

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 258 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 361 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Пурнефтепереработка

ООО «Пурнефтепереработка» относится к заводам топливного профиля. ООО «Пурнефтепереработка» образовано в 1994 г.: ввод в эксплуатацию опытно-промышленной установки по производству топлив НПУ-100, мощность переработки - 100 тыс. т/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

2000г.- реконструкция прирельсовой базы ГСМ УПТОиКО на ст. Пурпе - оснащение парком хранения стабильного газоконденсата 20,0 тыс. м³, расширение резервуарного парка хранения светлых нефтепродуктов.

2002г.- модернизация и увеличение мощности НПУ-100: замена колпачковых и перфорированных тарелок в колоннах на насадку типа АВР, установка отбензинивающей колонны К-1, стриппинг-колонны К-2 производительность установки увеличена до 220 тыс. т/год.

2002г.- ввод в эксплуатацию установки каталитического риформинга ЛП-35-11/40, проектная мощность 38 тыс. т/год.

2008г.- модернизация прирельсовой Базы ГСМ- оснащение резервуарным парком хранения метанола

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС),
- бензин автомобильный Нормаль 80 ЕВРО-5
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92 ЕВРО-5;
- бензин автомобильный Премиум Евро-95 ЕВРО-4;
- дизтопливо ЕВРО, вид II (ЕВРО 4)
- печное топливо;
- топливо моторное среднестиллятное (кл. ниже 2).

За 2014г. достигнутая мощность 0,314млн.т/год.

В I квартале 2015 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 82 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 36 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный закон от 17.08.1995 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам.

Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года – и в ближнее зарубежье. Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

Объемы транспортировки нефти на экспорт устанавливаются в соответствии с ежеквартальным графиком транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, формируемым Минэнерго России (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218).

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента Российской Федерации от 20.02.2004 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю Российской Федерации).

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации ОАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов, однако существуют квоты на обязательную продажу объемов нефтепродуктов для гос. нужд (Федеральный закон от 13.12.1994 №60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»). На сегодняшний день законодательно квотирование сжиженных углеводородных газов не установлено, однако Минэнерго России доводит до нефтяных компаний ежемесячные графики поставок сжиженных углеводородных газов для обеспечения бытовых нужд населения Российской Федерации по фиксированным тарифам (Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 №332).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «НК «Роснефть» – крупнейшая публичная нефтегазовая компания мира по объемам запасов и добычи углеводородов.

В долгосрочной перспективе ОАО «НК «Роснефть» станет глобальной нефтегазовой компанией, которая определяет развитие отрасли и обладает широким портфелем проектов на суше и шельфе, обеспечивает высокие доходы акционерам за счет развития технологий и использования передовой модели управления портфелем бизнесов.

Успеху деятельности Компании будут способствовать значительная ресурсная база, наличие инвестиционных ресурсов и опыта реализации масштабных проектов, потенциал к повышению эффективности переработки, а также возможности по разработке собственных и внедрению существующих передовых технологий для освоения сложных категорий запасов и шельфа, в том числе путем локализации производства оборудования и услуг.

Стратегическими целями Компании являются:

- в геологоразведке: высокоэффективный прирост запасов, открытие запасов для формирования новых нефтегазодобывающих провинций;

в газовом бизнесе – монетизация запасов газа, рост добычи газа, обеспеченный рынками эффективного сбыта;

- в добыче нефти и конденсата – эффективная стабилизация добычи на зрелых месторождениях, рост за счет реализации новых проектов, разработки трудноизвлекаемых запасов и месторождений со сложными коллекторами, высокоприбыльные инвестиции и получение уникальных компетенций на международных проектах;

- в освоении шельфа: коммерциализация ресурсов российского шельфа, развитие технологических и операторских компетенций до уровня лидеров отрасли;

- в переработке нефти и газа, нефтехимии, коммерции и логистике – лидерство в российской нефтепереработке по показателям эффективности и безопасности, формирование эффективных каналов сбыта продукции, развитие бренда, обеспечение бесперебойных поставок для удовлетворения потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах, развитие международного трейдинга для максимизации стоимости продаж, обеспечение значительного денежного потока для финансирования собственного развития и развития других сегментов;

- в области технологического развития и нефтесервиса: становление в качестве технологической компании мирового уровня, разработка и трансфер передовых технологий для освоения новых типов запасов; развитие сервисного сектора, конкурентного в России и за рубежом, локализация технологий,

производства оборудования и услуг и обеспечение высокого мультипликативного эффекта в смежных отраслях, регионах присутствия и в стране в целом;

- в области общекорпоративного управления – соблюдение высочайших стандартов промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, развитие организационных компетенций и человеческих ресурсов, обеспечение высокого качества управления и финансовой устойчивости, приверженность высоким этическим принципам ведения бизнеса, ответственное партнерство с Государством.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Российско-Германская внешнеторговая палата (РГВП)***

Срок участия эмитента: **2012**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Германской внешнеторговой палаты (РГВП).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета (РНК МНС)***

Срок участия эмитента: **1998**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета Мирового нефтяного совета (РНК МНС).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Торгово-Промышленная палата Российской Федерации (ТПП РФ)***

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)***

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН)***

Срок участия эмитента: **1995**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Некоммерческое партнерство «Объединение Корпоративных Юристов» (НП «ОКЮР»)***

Срок участия эмитента: **2014**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Некоммерческого партнерства «Объединение Корпоративных Юристов» (НП «ОКЮР»).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО»).***

Срок участия эмитента: **2014**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Некоммерческого партнерства «Российское газовое общество» (НП «РГО»).

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Место нахождения

Швейцария, Place du Lac 2, 1204 Geneva

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings Ltd S.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касимиро Дидье	0.0043	0.0043
Ришар Даниэль	0	0

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Купер Маркус	0	0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е., 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

ЗАО "Ванкорнефть" является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Аркадий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СНГ", ОАО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения

628606 Россия, Тюменская область, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4

ИНН: **8603089934**

ОГРН: 1028600940576

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

- 1) **ОАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> ОАО «РН Холдинг»;**
- 2) **ОАО «НК «Роснефть» --> ОАО «РН Холдинг»**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татриев Хасан Курейшевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
---	--	-------------------------------

Земельные участки	2 328 789	
Здания	49 940 877	15 894 250
Сооружения	811 573 921	357 018 701
Машины и оборудование	147 574 755	68 997 335
Инструмент		
Транспортные средства	4 105 231	2 111 111
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 460 577	1 100 558
Прочие	253 514	183 556
ИТОГО	1 017 237 664	445 305 511

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом

Отчетная дата: **31.12.2014**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	2 328 789	
Здания	50 048 797	16 527 674
Сооружения	829 196 560	380 178 700
Машины и оборудование	147 716 229	73 458 620
Инструмент		
Транспортные средства	4 105 231	2 184 098
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 486 786	1 148 225
Прочие	253 009	197 725
ИТОГО	1 035 135 401	473 695 042

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.03.2015**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *Выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, не планируется.*

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014
Норма чистой прибыли, %	3.874	11.66
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.711	0.552
Рентабельность активов, %	2.754	6.437
Рентабельность собственного капитала, %	9.89	36.988
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-3.628	15.305
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.805	0.447
Рентабельность активов, %	-2.919	6.836
Рентабельность собственного капитала, %	-11.894	38.983
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Показатели «коэффициент оборачиваемости активов, раз», «рентабельность активов, %» и «рентабельность собственного капитала, %» за неполный год (3 месяца 2015 года и 3 месяца 2014 года) рассчитаны в годовом выражении путем применения коэффициента 365/90.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Увеличение нормы чистой прибыли в 2014 году по сравнению с 2013 годом, а также за 3 месяца 2015 года по сравнению с 3 месяцами 2014 года связано, в основном, с увеличением доходов от участия в дочерних организациях, признанных в отчетных периодах.

Снижение коэффициента оборачиваемости активов в 2014 году по сравнению с 2013 годом связано с опережающим темпом роста балансовой стоимости активов по отношению к росту выручки, в связи с ростом долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений. На снижение коэффициента оборачиваемости активов за 3 месяца 2015 года по сравнению с 3 месяцами 2014 года дополнительное воздействие наряду с продолжившимся ростом балансовой стоимости активов оказало снижение выручки в 1 квартале 2015 года по сравнению с 1 кварталом 2014 года, вызванное, в основном, снижением средних цен реализации нефти.

Увеличение рентабельности активов и рентабельности собственного капитала в 2014 году по сравнению с 2013 годом связано с опережающим ростом чистой прибыли вследствие увеличения масштабов деятельности по отношению к росту стоимости активов и при относительно стабильной

величине собственного капитала. Увеличение рентабельности активов и рентабельности собственного капитала за 3 месяца 2015 года по сравнению с 3 месяцами 2014 года, в основном связано с увеличением доходов от участия в дочерних организациях.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014
Чистый оборотный капитал	222 680 522	-401 736 245
Коэффициент текущей ликвидности	1.17	0.82
Коэффициент быстрой ликвидности	1.05	0.74

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	171 076 137	-116 511 951
Коэффициент текущей ликвидности	1.11	0.94
Коэффициент быстрой ликвидности	1	0.84

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:
По состоянию на 31.12.2014 года чистый оборотный капитал по сравнению с 31.12.2013 года снизился на сумму 624 417 млн. руб. (с 222 681 млн. руб. на 31.12.2013 года до -401 736 млн. руб. на 31.12.2014 года), поскольку при увеличении оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 278 511 млн. руб. (с 1 537 652 млн. руб. на 31.12.2013 года до 1 816 163 млн. руб. на 31.12.2014 года) принимаемые к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочные обязательства увеличились на 902 929 млн. руб. (с 1 314 971 млн. руб. на 31.12.2013 года до 2 217 900 млн. руб. на 31.12.2014 года).

При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- роста краткосрочной дебиторской задолженности на 103 456 млн. руб. (с 755 221 млн. руб. на 31.12.2013 года до 858 677 млн. руб. на 31.12.2014 года);

- роста краткосрочных финансовых вложений на 219 326 млн. руб. (с 425 965 млн. руб. на 31.12.2013 года до 645 291 млн. руб. на 31.12.2014 года);

- снижения денежных средств на 71 929 млн. руб. (с 199 904 млн. руб. на 31.12.2013 года до 127 975 млн. руб. на 31.12.2014 года);

- роста краткосрочных заемных средств на 241 508 млн. руб. (с 622 881 млн. руб. на 31.12.2013 года до 864 389 млн. руб. на 31.12.2014 года);

- роста кредиторской задолженности на 525 691 млн. руб. (с 671 333 млн. руб. на 31.12.2013 года до 1 197 024 млн. руб. на 31.12.2014 года).

По состоянию на 31.12.2014 года по сравнению с 31.12.2013 года показатели ликвидности Эмитента снизились на 0,3 за счет вышеописанного неравномерного увеличения оборотных активов и краткосрочных обязательств. При этом необходимо отметить, что, несмотря на снижение показателей ликвидности, угроза финансовой стабильности Эмитента отсутствует.

По состоянию на 31.03.2015 года чистый оборотный капитал по сравнению с аналогичной отчетной датой предыдущего года снизился на сумму 287 588 млн. руб. (со 171 076 млн. руб. на 31.03.2014 года до -116 512 млн. руб. на 31.03.2015 года), данное изменение произошло за счет снижения оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 23 091 млн. руб. (с 1 786 762 млн. руб. на 31.03.2014 года до 1 763 671 млн. руб. на 31.03.2015 года) и роста принимаемых к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочных обязательств на 264 497 млн. руб. (с 1 615 686 млн. руб. на 31.03.2014 года до 1 880 183 млн. руб. на 31.03.2015 года).

При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- роста краткосрочной дебиторской задолженности на 198 212 млн. руб. (с 741 320 млн. руб. на 31.03.2014 года до 939 532 млн. руб. на 31.03.2015 года);

- снижения краткосрочных финансовых вложений на 163 147 млн. руб. (с 708 028 млн. руб. на 31.03.2014 года до 544 881 млн. руб. на 31.03.2015 года);

- снижения денежных средств на 77 245 млн. руб. (со 163 592 млн. руб. на 31.03.2014 года до 86 347 млн. руб. на 31.03.2015 года);

- снижения краткосрочных заемных средств на 262 736 млн. руб. (с 766 316 млн. руб. на 31.03.2014 года до 503 580 млн. руб. на 31.03.2015 года);

- роста кредиторской задолженности на 494 644 млн. руб. (с 803 451 млн. руб. на 31.03.2014 года до 1 298 095 млн. руб. на 31.03.2015 года).

По состоянию на 31.03.2015 года по сравнению с 31.03.2014 года показатели ликвидности Эмитента снизились на 0,2 за счет снижения оборотных активов и увеличения краткосрочных обязательств. При этом, несмотря на снижение показателей ликвидности, негативных последствий для Эмитента данная ситуация не влечет и угроза финансовой стабильности Эмитента отсутствует.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2014 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного

финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На начало 2013 года резерв составил 10 903 763 тыс. руб., на конец года резерв составил 13 525 639 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая Компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения: **117209, Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1**

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Размер вложения в денежном выражении: **251 337 010**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.99998**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Доход по долям не выплачивался.**

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Rosneft Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения: **Британские Виргинские Острова, Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 188**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Дополнительная информация:

нет

Объект финансового вложения: **Заем, Компания Novy Investments Limited, Themistokli Dervi, 5 Elenion Building, 2 nd floor, P.C. 1066 Nicosia, Cyprus**

Размер вложения в денежном выражении: **274 267 857**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Проценты начисляются по ставке 3,5% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.**

Дополнительная информация:

Валюта договора - доллары США.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет финансовых вложений Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н

На 31.03.2015 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На начало 2014 года резерв составил 13 525 639 тыс. руб., на конец 2014 года резерв составил 18 820 197 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая Компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения: **117209, Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1**

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Размер вложения в денежном выражении: **251 337 010**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.99998**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Доход по долям не выплачивался.**

Дополнительная информация:

нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Rosneft Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения: **Британские Виргинские Острова, Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 188**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Дополнительная информация:

нет

Объект финансового вложения: *Заем, Компания Novy Investments Limited, Themistokli Dervi, 5 Elenion Building, 2 nd floor, P.C. 1066 Nicosia, Cyprus*

Размер вложения в денежном выражении: *285 021 940*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *Проценты начисляются по ставке 3,5% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.*

Дополнительная информация:

Валюта договора - доллары США.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет*

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет финансовых вложений Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	426 866	
Товарный знак	7 917	4 283
Патенты	37 404	6 298
Программный продукт	922 023	814 063
Аудиовизуальные произведения	2 852	2 852
Мультимедийные продукты	46 798	39 178
Цифровые электронные карты и пространственные данные	23 349	9 428
Интернет-сайт	1 908	1 908
Лицензии добычные	8 399 818	156 440
Лицензии прочие	810	475
Лицензии смешанные	11 069 626	81 204
Сейсмические исследования 3D 4 D	377 115	
ИТОГО	21 316 486	1 116 129

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет

информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: **31.12.2014**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	429 458	
Товарный знак	7 916	4 513
Патенты	37 403	6 919
Программный продукт	958 542	842 878
Аудиовизуальные произведения	2 853	2 853
Мультимедийные продукты	49 046	40 794
Цифровые электронные карты и пространственные данные	27 803	10 482
Интернет-сайт	1 908	1 908
Лицензии добычные	8 638 534	220 424
Лицензии прочие	808	481
Лицензии смешанные	11 069 625	126 059
Сейсмические исследования 3D 4D	507 641	
ИТОГО	21 731 537	1 257 311

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: **31.03.2015**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.10г. одобрены Основные направления инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», направленные на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающие 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований:

01.04.2011г. Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий, в сфере модернизации, научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.

Основными направлениями инновационного развития Компании являются:

- Геологоразведка и исследование пластов
- Геология и разработка месторождений
- Строительство скважин
- Технологии добычи нефти и газа
- Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры
- Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажен, газогидраты, нефть из угля)
- Неуглеводородное сырье

- Шельфы
- Информационные технологии "Апстрим"
- Технологии нефтепереработки
- Технологии нефтегазохимии, GTL
- Разработка собственных катализаторов
- Разработка новых продуктов нефтепереработки
- Переработка тяжелых нефтяных остатков
- Информационные технологии "Даунстрим"
- Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами
- Энергосбережение
- Экология
- Альтернативная энергетика
- Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии

04.04.2014 г. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» был утвержден отчет о реализации Программы инновационного развития за 2013 год. Запланированные мероприятия программы выполнены в полном объеме.

В первом квартале 2015 г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило **1 851,2 млн. руб.**, в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - **81,2 млн. руб.**. Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании по итогам 2014 г. составила **33 205 млн. руб.** в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - **1 478 млн. руб.** Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты/свидетельства на:

Изобретения:

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», патент №2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;
2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», патент №2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;
3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», патент №2314554, приоритет от 09.06.2006 г.;
4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», патент №2322611, приоритет от 25.08.2006 г.;
5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», патент №2322571, приоритет от 25.08.2006 г.;
6. «Полимерно-битумное вяжущее для дорожного покрытия и способ его получения», патент №2477736, приоритет от 20.04.2011 г.;
7. «Многofункциональная присадка к автомобильным бензинам», патент №2478694, приоритет от 08.06.2011 г.;
8. «Судовое маловязкое топливо», патент №2478692, приоритет от 09.02.2011 г.;
9. «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», патент № 2488689, приоритет от 29.02.2012 г.;

10. «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», патент № 2482917, приоритет от 05.04.2012 г.;
11. «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», патент № 2489570, приоритет от 29.02.2012 г.;
12. «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», патент № 2487238, приоритет от 09.02.2012 г.;
13. «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», патент № 2493359, приоритет от 22.03.2012 г.;
14. «Скважинная установка и способ ее монтажа», патент № 2498048, приоритет 12.04.2012 г.;
15. «Способ одновременно-раздельной или поочередной добычи пластового флюида из скважин многопластовых месторождений с применением внутрискважинного разъема «мокрый контакт», патент № 2500882, приоритет 08.12.2011 г.;
16. «Пакет присадок к дизельным маслам и дизельное масло его содержащее», патент №2507244, приоритет 23.08.2012 г.;
17. «Способ получения изделий из полидициклопентадиена центробежным формованием», патент № 2515248, приоритет 15.05.2013 г.;
18. «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей с применением горизонтальных скважин с поперечно-направленными трещинами гидроразрыва пласта», патент № 2515628, приоритет 16.01.2013 г.;
19. «Способ определения хрупких зон коллекторов», патент № 2515629, приоритет 16.01.2013 г.;
20. «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе соолигомеризации этилена с б-олефинами C6-C10 и способ его приготовления», патент № 2523015, приоритет 28.03.2013 г.;
21. «Материал для проппанта и способ его получения» патент № 2523321, приоритет 15.05.2013 г.;
22. «Полимерный проппант и способ его получения» патент № 2523320, приоритет 31.05.2013 г.;
23. «Компрессорное масло» патент № 2523010, приоритет 12.07.2013 г.;
24. «Способ определения застойных и слабодренцируемых нефтяных зон в низкопроницаемых коллекторах» патент № 2524719, приоритет 23.04.2013 г.;
25. «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения» патент № 2524722, приоритет 15.05.2013 г.;
26. «Способ активации молибден-цеолитного катализатора ароматизации метана» патент № 2525117, приоритет 28.03.2013 г.;
27. «Каталитическая система процесса тримеризации этилена в α-олефины» патент № 2525118, приоритет 28.03.2013 г.;
28. «Катализатор для получения синтетических базовых масел и способ его приготовления» патент № 2525119, приоритет 31.05.2013 г.;
29. «Способ измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород» патент № 2525149, приоритет 23.04.2013 г.;
30. «Полимерная композиция для высокоминерализованных утяжеленных буровых растворов на водной основе» патент № 2525537, приоритет 28.03.2013 г.;
31. «Композиционный материал на основе полидициклопентадиена, состав для получения матрицы и способ получения композиционного материала» патент № 2527278, приоритет 28.03.2013 г.;
32. «Способ получения альдегидов» патент № 2527455, приоритет 28.03.2013 г.;
33. «Полимерный материал для проппанта и способ его получения» патент № 2527453, приоритет 15.05.2013 г.;

34. «Устройство для измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород» патент № 2528276, приоритет 23.04.2013 г.;
35. «Способ изоляции и ограничения водопритоков в горизонтальные скважины» патент № 2528343, приоритет 06.05.2013 г.;
36. «Электроизоляционное масло» патент № 2528832, приоритет 06.05.2013 г.;
37. «Редукторное масло» патент № 2528833, приоритет 15.05.2013 г.;
38. «Микросферы из полидициклопентадиена и способ их получения» патент № 2528834, приоритет 15.05.2013 г.;
39. «Противоизносная присадка для малосернистого дизельного топлива» патент 2529678, приоритет 05.08.2013г.;
40. «Катализатор циклизации нормальных парафиновых углеводородов и способ его получения (варианты)» патент 2529680, приоритет 28.03.2013г.;
41. «Высокоминерализованный утяжеленный буровой раствор на водной основе» патент 2530097, приоритет 28.03.2013г.;
42. «Тандемный солнечный фотопреобразователь» патент 2531767, приоритет 06.05.2013г.;
43. «Двусторонний солнечный фотопреобразователь (варианты)» патент 2531768, приоритет 06.05.2013г.;
44. «Способ региоселективного получения n-пентанала» патент 2536048, приоритет 28.03.2013г.;
45. «Способ получения дициклопентадиена» патент 2540322, приоритет 29.01.2014г.;
46. «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе олигомеризации децена-1 и способ его получения» патент 2540324, приоритет 29.01.2014г.;
47. «Способ получения циклопентадиена» патент 2540329, приоритет 29.01.2014г.;
48. «Композиция для приготовления полимерной матрицы, содержащей полидициклопентадиен для получения композиционного материала, композиционный материал на основе полидициклопентадиена и способ его получения» патент 2544549, приоритет 29.01.2014г.;
49. «Способ и устройство для осуществления флэш-пиролиза углеродосодержащего сырья с использованием индукционного нагрева» патент 2544635, приоритет 17.10.2013г.;
50. «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена и способ его получения» патент 2545176, приоритет 29.01.2014г.;
51. «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме рутениевого комплекса и способ его получения» патент 2545179, приоритет 29.01.2014г.;
52. «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей» патент 2547848, приоритет 16.01.2013г.;
53. «Способ приготовления катализатора для получения компонента буровых растворов, катализатор и способ получения компонента буровых растворов» патент 2547653, приоритет 29.01.2014г.;
54. «Способ большеобъемной селективной кислотной обработки (БСКО) добывающих скважин в карбонатных коллекторах» патент 2547850, приоритет 06.05.2013г.;
- Полезные модели:
55. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», №74976, приоритет от 04.03.2008 г.;
56. «Электроцентробежный малodeбитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», №74974, приоритет от 04.03.2008 г.;
57. «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», №120139, приоритет от 12.04.2012 г.;
58. «Установка для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», №118564, приоритет от 09.02.2012 г.;
59. «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», №125620, приоритет от 23.08.2012 г.;
60. «Установка по подготовке попутного нефтяного газа», патент № 142462, приоритет 15.08.2013 г.;

61. «Реактор для регенерации закоксованного гранулированного катализатора» патент № 144685, приоритет 15.04.2014 г.;

62. «Реактор для проведения гетерогенного каталитического процесса» патент № 145365, приоритет 15.04.2014 г.

Свидетельства о государственной регистрации:

Программ для ЭВМ:

1. Rosneft-WellView (RN-WellView), приоритет от 24.09.2010 г. Свидетельство №2011610974, приоритет от 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011 г.;

2. Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616734, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

3. Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616740, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

4. Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616739, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

5. Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616738, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

6. Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616737, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

7. Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616736, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

8. Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616735, приоритет от 21.07.2011 г., зарегистрировано 31.08.2011 г.;

9. Симулятор большого объема селективной кислотной обработки (симулятор БСКО). Свидетельство №2012610458, приоритет от 09.11.2011 г., зарегистрировано 10.01.2012 г.;

10. Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT). Свидетельство №2012612552, приоритет от 09.11.2011 г., зарегистрировано 07.03.2012 г.;

11. Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST). Свидетельство №2012611617, приоритет от 13.12.2011 г., зарегистрировано 13.02.2012 г.;

12. Спектральное моделирование кривых ГИС №2012617077, приоритет от 07.06.2012 г., зарегистрировано 07.08.2012 г.;

13. Модуль «Сейсмические разрезы и кубы» подсистемы «Сейсморазведка», №201219440, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

14. Модуль «Обработанные сейсмограммы» подсистемы «Сейсморазведка», №201219438, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

15. Модуль «Статистика» подсистемы «Сейсморазведка», №201219437, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

16. Модуль «Визуализация сейсмического разреза» подсистемы «Сейсморазведка», №201219439, приоритет от 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012 г.;

17. Модуль «Дизайн ОПЗ» ПК «РН-КИН», №2013611252, приоритет от 10.12.2012 г., зарегистрировано 09.01.2013 г.;

18. «Информационная система технологического учета глубинно-насосного и поверхностного оборудования на скважинах с УЭЦН», №2013615374, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 06.06.2013 г.;

19. «RN- Real Time Virtual Analyzer (RN-RTVA)», №2013615034, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 27.05.2013 г.;

20. Модуль «Дизайн РИР для горизонтальных скважин» ПК «РН-КИН», №2013615192, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;

21. Модуль «МАГМА» ПК «РН-КИМ», №2013615717, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;

22. Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory)» ПК «РН-КИМ», №2013615019, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;
23. Модуль «Симулятор БСКО»/«Rosneft-StimPro» ПК «РН-КИН», №2013615194, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;
24. Модуль «Оценка объемов углеводородов по международным стандартам» ПК «РН-КИН», №2013615010, приоритет от 28.03.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;
25. Модуль «Оперативное обновление геологических 2D-моделей залежей месторождений» ПК «РН-КИН», №2013615193, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 30.05.2013 г.;
26. Модуль «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615722, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;
27. Модуль «Хранение данных по состоянию трубопроводов и режимов работы площадных объектов» ПК «РН-КИН», №2013615721, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;
28. Модуль «Планирование реконструкции линейных объектов концептуальной модели обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615720, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;
29. Модуль «Гидродинамика» ПК «РН-КИМ», №2013616027, приоритет от 06.05.2013 г., зарегистрировано 25.06.2013 г.;
30. «Экспресс-анализ данных ГИС», №2013616026, приоритет от 06.05.2013 г., зарегистрировано 25.06.2013 г.;
31. Модуль «Обмен данными между системой КГИС и модулем «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», №2013615719, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;
32. Модуль «Выбор схем заканчивания скважин» ПК «РН-КИН», №2013615718, приоритет от 23.04.2013 г., зарегистрировано 19.06.2013 г.;
33. «Модуль «Энергоэффективность» информационной системы Rosneft-WellView», приоритет от 28.03.2013 г.;
34. «Модель оценки эффективности и мониторинга реализации инновационных проектов для управления инновационным развитием предприятия с использованием имитационных алгоритмов» свидетельство № 2014612617, зарегистрировано 03.03.2014 г.
35. «Модуль «Визуализация грида» подсистемы «Сейсморазведка», свидетельство № 2014614492, зарегистрировано 25.04.2014 г.;
36. «Модуль «Визуализация сейсмического куба» подсистемы «Сейсморазведка», свидетельство № 2014614245, зарегистрировано 21.04.2014 г.;
37. «Модуль «Данные интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», свидетельство № 2014614326, зарегистрировано 22.04.2014 г.;
38. «Модуль «Интерпретационные проекты» подсистемы «Сейсморазведка», свидетельство № 2014614247, зарегистрировано 21.04.2014 г.;
39. «Модуль «Панель администратора» подсистемы «Сейсморазведка», свидетельство № 2014614487, зарегистрировано 25.04.2014 г.;
40. «Модуль «Сейсмические отчеты» подсистемы «Сейсморазведка», свидетельство №2014614246, зарегистрировано 19.06.2014 г.;
41. «Модуль «Дизайн РиР» ПК «РН-КИН», свидетельство 2014616287, зарегистрировано 21.04.2014 г.;
42. «Модуль «Экспресс-дизайн куста и скважин» ПК «РН-КИН», свидетельство 2014616286, зарегистрировано 19.06.2014 г.;
43. «Сводная модель обустройства» ПК «РН-КИН» свидетельство 2014616285, зарегистрировано 19.06.2014 г.;
44. «Программный модуль «Управление эффективностью инновационного проекта», свидетельство 2014616285, зарегистрировано 03.07.2014 г.;
45. «Модуль «Дизайн ОПЗ 2.0» ПК «РН-КИН», свидетельство 2014613672, зарегистрировано 26.09.2014г.;
46. «Программный модуль «Стэк -Специал» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», свидетельство 2014661351, зарегистрировано 29.10.2014г.;

47. Программный модуль ««Ф-Инпут3D»» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», свидетельство 2014661352, зарегистрировано 29.10.2014г.;
48. Программный модуль «Ф-Корреляция» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», свидетельство 2014661353, зарегистрировано 29.10.2014г.;
49. Модуль «Долгосрочное планирование разработки месторождений» ПК «РН-КИН», свидетельство 2014662653, зарегистрировано 05.12.2014г.;
50. Модуль "Хранение данных по состоянию глубинного оборудования скважин и режимов работы газовых площадных объектов» ПК «РН-КИН", свидетельство 2014662654, зарегистрировано 05.12.2014г.;
51. Модуль "Гидродинамика 2014" ПК "РН-КИМ", свидетельство 2014662672, зарегистрировано 05.12.2014г.;
52. Модуль "Материальный баланс" ПК "РН-КИН", свидетельство 2014662713, зарегистрировано 08.12.2014г.;
53. Горизонт+, свидетельство 2014662620, зарегистрировано 04.12.2014г.;
54. Модуль "Обустройство – Проектирование» ПК «РН-КИН», свидетельство 2014662674, зарегистрировано 05.12.2014г.;
55. Модуль "RExLab (Reservoir Experimertation Laboratory) 2014" ПК "РН-КИМ", свидетельство 2014663218, зарегистрировано 16.12.2014г.;

Базы данных:

56. База данных «Полевая сейсмозащита» подсистемы «Сейсмозащита». Свидетельство №2011620615, дата приоритета 21.07.2011г., зарегистрировано 31.08.2011г.;
57. База данных «Результаты обработки» подсистемы «Сейсмозащита». Свидетельство №2012621081, приоритет 23.08.2012 г., зарегистрировано 18.10.2012г.;
58. «База данных глубинно-насосного и поверхностного оборудования для скважин с УЭЦН», свидетельство № 2014620206, зарегистрировано 30.01.2014 г.;
59. «Результаты интерпретации» подсистемы «Сейсмозащита», свидетельство № 2014620616, зарегистрировано 25.04.2014 г.

Патенты на промышленные образцы:

1. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № D 407, страна Грузия, срок действия - 27.04.2019;
2. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1", № D 406, страна Грузия, срок действия- 27.04. 2019;
3. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2", № D 405, страна Грузия, срок действия 27.04.2019;
4. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № ZL 200930185382.X, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;
5. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № ZL 200930185383.4, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;
6. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" №ZL 200930185381.5, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;
7. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1814, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
8. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1813, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;

9. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1812, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
10. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1-2" № 1201, страна Молдова, срок действия 04.05.2019;
11. Патент на Промышленный Образец "Крышка № 1202", страна Молдова, срок действия 04.05.2019;
12. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 115, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
13. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 61, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
14. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 116, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
15. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 001132948-0001, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
16. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 001132948-0003, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
17. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 001132948-0002, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
18. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1250, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
19. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1273, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
20. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1251, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
21. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № S 2011 0025, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
22. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № S 2011 0024, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
23. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № S 2011 0026, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
24. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" SAP 00750, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
25. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" SAP 00751, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
26. Патент на Промышленный Образец "Крышка" SAP 00752, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
27. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 70772, страна Россия, срок действия 17.10.2023;
28. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" № 70741, страна РФ, срок действия 17.10.2023;
29. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 70740, страна РФ, срок действия 17.10.2023;

30. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1995 ,страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
31. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1997,страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
32. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1996,страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
33. Патент на Промышленный Образец "Крышка" №19389,страна Украина, срок действия 05.05.2019;
34. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" №19388, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
35. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 19387, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
36. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 219S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
37. Патент на Промышленный Образец "Крышка" №212S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
38. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" №211S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
39. Патент на Промышленный Образец "Крышка"№ 113, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
40. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №119, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
41. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №118, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
42. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 65, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
43. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №64, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
44. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №63, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
- Товарные знаки (знаки обслуживания):
1. Свидетельство на товарный знак № 00555 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
2. Свидетельство на товарный знак № 00556 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
3. Свидетельство на товарный знак № 00557 "КАФЕ", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
4. Свидетельство на товарный знак № 00558 "Подсолнух Изобразительный", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
5. Свидетельство на товарный знак № 00559 "Мойка", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;

6. Свидетельство на товарный знак № 00560 "Зеленая Волна", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
7. Свидетельство на товарный знак № 00561 "Солнышко" , страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
8. Свидетельство на товарный знак № 00562 "Основной декоративный элемент", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
9. Свидетельство на товарный знак № 00563 "Подсолнух комбинированный", страна Абхазия, дата приоритета 02.12.2009, срок действия 26.06.2019;
10. Свидетельство на товарный знак № 00564 "ФОРА", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
11. Свидетельство на товарный знак № 00565 "FORA", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
12. Свидетельство на товарный знак № 00566 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
13. Свидетельство на товарный знак № 00567 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
14. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, белый» № 8546, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
15. Свидетельство на товарный знак «РОСНЕФТЬ» № 8547, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
16. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT» № 8548, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
17. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, золотистый» № 8549, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
18. Свидетельство на товарный знак «Роснефть + «бур черный, золотистый» № 8550, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
19. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT + «бур черный, золотистый» № 8551, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
20. Свидетельство на товарный знак «Зеленая волна» №8552, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
21. Свидетельство на товарный знак «Кафе» №8553, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
22. Свидетельство на товарный знак «Основной декоративный элемент» № 8554, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
23. Свидетельство на товарный знак «Мойка» № 8555, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
24. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 8556, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
25. Свидетельство на товарный знак «Солнышко» № 8557, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;

26. Свидетельство на товарный знак "этикетка масел", №391286, страна РФ, дата приоритета 02.07.2008;
27. Свидетельство на товарный знак "КАФЕ" № 386484, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
28. Свидетельство на Товарный знак "ПОДСОЛНУХ изобразительный" № 388106, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
29. Свидетельство на Товарный знак "МОЙКА" №388792, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
30. Свидетельство на Товарный знак "ЗЕЛЕНАЯ ВОЛНА" №391298, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
31. Свидетельство на Товарный знак "СОЛНЫШКО" №391297, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
31. Свидетельство на Товарный знак "Основной Декоративный Элемент" №391296, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
33. Свидетельство на Товарный знак "Снежинка" № 433209, страна РФ, дата приоритета 07.07.2010;
34. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ и бур" №340215, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
35. Свидетельство на Товарный знак "бур нецветной" №119303, страна РФ, дата приоритета 15.11.1993, срок действия продлен до 15.11.2023;
36. Свидетельство на Товарный знак «Подсолнух» №424670, страна РФ, дата приоритета 02.12.2009;
37. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" №335189, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
38. Свидетельство на Товарный знак "бур цветной" №340214, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
39. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT и бур" №340218, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
40. Свидетельство на Товарный знак «TPMSYS» №340473, страна РФ, дата приоритета 12.10.2006;
41. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" №335190, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
42. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 446538, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
43. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 446539, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
44. Свидетельство на Товарный знак «ПОДСОЛНУХ» " №465392, страна РФ, дата приоритета 29.10.2010;
45. Свидетельство на товарный знак "MEGABIT" № 496423, страна РФ, дата приоритета 20.06.2012;
46. Свидетельство на Товарный знак "Фора топливо премиум - класса" №507340, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
47. Свидетельство на Товарный знак "FORA premium fuel" №507339, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
48. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" №536160, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности, зарегистрированных в РФ, установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Для объектов, зарегистрированных в зарубежных странах, срок действия установлен национальным законодательством, сроки действия указаны применительно к каждому объекту. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В 2014 году добычу нефти осуществляли 6 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «Новатэк», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации. В 2014 году по сравнению с 2013 годом темпы роста добычи нефти составили 0,7%. Рост добычи был обусловлен, в основном, увеличением добычи по новым проектам (Ванкорское, Верхнечонское, Среднеботуобинское месторождения, Уватская группа (все – ОАО «НК «Роснефть»), месторождение им. Ю. Корчагина на шельфе Каспия, разрабатываемое НК «Лукойл», проекты НК «Сургутнефтегаз» в Восточной Сибири), а также ростом добычи на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова, введенных в разработку в 2013 году. Без учета указанных проектов добыча нефти в России в 2014 году сократилась на 0,1% к уровню 2013 года.

Проходка в бурении в 2014 году составила 20 771 тыс. м, снизившись на 4,1% по сравнению с 2013 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 21,6% до 994 тыс. м, в эксплуатационном бурении – снизилась на 5,1% до 19 777 тыс. м.

В 2013-2014 гг. доля скважин, дающих продукцию, составила 86,9% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин в 2013-2014 гг. составила 13,1%, что на 1,4 п.п. ниже, чем в 2012 году. В 2014 году введено в эксплуатацию 6 065 новых нефтяных скважин, что на 389 скважин меньше показателя 2013 года.

По итогам I квартала 2015 года добыча нефти в России составила 131,4 млн тонн, что на 1,0% выше показателя I квартала 2014 года (130,1 млн тонн). Без учета указанных выше новых проектов добыча нефти увеличилась на 0,5%.

Проходка в бурении в I квартале 2015 года составила 5 039 тыс. м, что на 15,4% выше показателя I квартала 2014 года. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 12,8% до 204 тыс. м, в разведочном – увеличилась на 15,4% до 4 835 тыс. м.

За I квартал 2015 года было введено 1 443 новых нефтяных скважин, что на 190 ед. больше, чем за I квартал 2014 года.

Переработка нефти

Переработка нефти в 2014 году составила 288,9 млн тонн, что на 6,0% выше уровня 2013 года. Глубина переработки нефти составила 72,3%, увеличившись на 1,1 п.п. к уровню 2013 года.

Производство автобензинов в 2014 году составило 38,3 млн тонн, снизившись на 1,0% к уровню 2013 года в связи со снижением объемов производства низкооктановых топлив. Доля высокооктановых автобензинов в общем объеме производства автобензинов увеличилась с 93,5% в 2013 году до 95,0% в 2014 году.

Производство дизельного топлива в 2014 году составило 77,3 млн тонн, что на 7,4% выше уровня 2013 года. Производство топочного мазута увеличилось в 2014 году на 1,9% до 78,4 млн тонн.

По итогам I квартала 2015 года переработка нефти в России составила 70,3 млн тонн, что на 1,2% ниже уровня I квартала 2014 года. Глубина переработки нефти увеличилась на 1,4 п.п. до 71,7%.

Производство автобензинов в I квартале 2015 года составило 10,1 млн тонн, что на 3,1% выше уровня I квартала 2014 года. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась на 0,5 п.п. до 94,6%.

Производство дизтоплива в I квартале 2015 года увеличилось на 1,4% до 19,8 млн тонн, производство топочного мазута сократилось на 5,8% до 19,5 млн тонн.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2014 году экспорт нефти из России снизился относительно 2013 года на 5,6% и составил 221,6 млн тонн. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2014 году 42,1% (в 2013 году – 44,9%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2014 году составил 199,1 млн тонн, снизившись на 3,7% относительно уровня 2013 года (206,8 млн тонн).

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2014 году составил 22,5 млн тонн, снизившись на 19,9% относительно уровня 2013 года. С начала 2012 года не осуществляется экспорт нефти на Украину и практически полностью прекратились поставки в Казахстан (2013 год – 7,2 млн тонн, 2014 год – всего 62 тыс. тонн). Данное снижение было полностью компенсировано ростом поставок в Белоруссию (рост на 7,2% с 20,9 млн тонн в 2013 году до 22,4 млн тонн в 2014 году).

В I квартале 2015 года экспорт нефти из России составил 59,5 млн тонн, что на 7,3% выше уровня I квартала 2014 года. В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье увеличился на 7,7% до 53,9 млн тонн, в Ближнее зарубежье – на 3,0% до 5,6 млн тонн.

Цены на нефть

Среднегодовая цена нефти Urals в 2014 году составила \$97,6/барр., что на 9,3% ниже, чем в 2013 году (\$107,7/барр.). В течение 2014 года отмечалось снижение цены нефти, значительно ускорившееся во II полугодии 2014. В декабре 2014 года цена нефти Urals составила \$61,2/барр., что на 44,3% ниже, чем в декабре 2013 года.

В I квартале 2015 года цена нефти Urals составила \$52,8/барр., что в 2 раза ниже, чем в I квартале 2014 года (\$106,5/барр.).

Основными факторами, повлиявшими на резкое снижение цены нефти, стали увеличение предложения со стороны нетрадиционной нефти в США и связанное с этим снижением объемов импорта, снижение темпов роста спроса на нефть со стороны основных потребителей и отказ ОПЕК от сокращения квот на добычу нефти.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2010-2015 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2010	2011	2012	2013	2014	I кв. 2015
Добыча нефти, млн т	505,1	511,4	518,0	523,3	526,7	131,4
Изменение к предыдущему году, %	2,2	1,2	1,3	1,0	0,7	1,0
Проходка в бурении, тыс м	17 233	18 742	20 538	21 657	20 771	5 039
в т.ч. разведочное бурение	711	747	804	817	994	204
эксплуатационное бурение	16 522	17 995	19 734	20 840	19 777	4 835
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	159,4	160,4	162,7	166,0	168,3	168,9
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	135,0	136,9	139,2	144,1	146,3	146,5
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	15,3	14,7	14,5	13,2	13,1	13,3
Ввод новых скважин, ед.	5 802	6 147	6 090	6 454	6 065	1 443
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,4	9,3	9,4	9,1	9,1	9,3
Средний дебит новых скважин, т/сут	43,4	40,2	36,2	36,8	34,0	37,3
Переработка нефти, млн тонн	248,8	256,4	265,8	272,7	288,9	70,3
Изменение к предыдущему году, %	5,6	3,1	3,6	2,6	6,0	-1,2
Глубина переработки нефти, %	71,1	70,6	71,2	71,2	72,3	71,7
Производство автобензинов, млн т	36,1	36,6	38,2	38,7	38,3	10,1
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	83,8	89,5	92,6	93,5	95,0	94,6
Экспорт нефти, млн т	247,0	242,1	239,7	234,9	221,6	59,5
Изменение к предыдущему году, %	0,4	-2,0	-1,0	-2,0	-5,6	7,3
Цена нефти Urals, \$/барр.	78,3	109,1	110,3	107,7	97,6	53,0

Источник: ЦДУ ТЭК

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

ОАО «НК «Роснефть» является динамично развивающейся вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа, производством нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализацией углеводородов и продукции переработки в России и за рубежом.

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

1. изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
2. обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
3. налогообложение, в первую очередь, изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
4. изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
5. изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальную прибыльность по нефти, добываемой Компанией.

Изменение ключевых макроэкономических параметров:

Цены на нефть и нефтепродукты на международном рынке

Первый квартал 2015 года характеризовался снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2014 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 53,8 долл./барр., а цена нефти марки URALS - 52,8 долл./барр., что соответственно на 54,4 долл./барр. и 53,7 долл./барр. ниже уровня цен первого квартала 2014 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за первый квартал 2015 года изменились в следующих диапазонах относительно первого квартала 2014 года и составили: дизельное топливо - 516 долл./т (-43,5%), авиакеросин - 565 долл./т (-42,0%), прямогонный бензин - 465 долл./т (-49,1%) и мазут - 272 долл./т (-52,2%). Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом фрахтовых составляющих. Цены внутреннего рынка зависят от экспортной альтернативы и учитывают ряд внутренних факторов, в том числе сезонный фактор спроса, изменение акцизов на нефтепродукты и др. Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании. В частности, снижение мировых цен на нефть, помимо снижения выручки, приводит к существенному падению фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДПИ, но при этом период действия экспортной пошлины отстает на полтора месяца от изменения мировых цен на нефть (период мониторинга), что приводит к дополнительной налоговой нагрузке в соответствующий налоговый период.

Обменный курс рубля к доллару США

Изменение курса доллара США и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

Ослабление рубля в реальном выражении оказывает позитивное влияние на операционную прибыль Компании, укрепление рубля приводит к противоположному эффекту.

Начиная с 1 октября 2014 года в соответствии с МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» Компания применяет учет управления рисками (хеджирования) с целью отражения в финансовой отчетности эффектов экономического хеджирования части экспортной выручки обязательствами, номинированными в долларах США.

Объектом управления рисками является будущая выручка от экспорта, которая, с высокой долей вероятности, ожидается к получению в следующие 5 лет. Инструментом хеджирования являются долговые обязательства Компании в долларах США перед третьими лицами. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты подлежат отражению в составе прочих совокупных доходов (расходов). По мере совершения хеджируемых операций, эффекты по курсовой разнице, временно отраженные в составе капитала, признаются в прибыли и убытке в составе выручки. По итогам первого квартала 2015 года в составе выручки было отражено 33 млрд. руб. по хеджируемым операциям.

Курсовые разницы по инструментам хеджирования потоков денежных средств до налогообложения в составе «Прочего совокупного расхода» по итогам первого квартала 2015 года составили 70 млрд. руб.

В первом квартале 2015 года средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 62,2 руб./долл. или на 77,9% относительно аналогичного периода 2014 года (34,96 руб./долл.). Курс доллара на конец первого квартала 2015 года составил 58,5 руб./долл. против 35,7 руб./долл. на конец первого квартала 2014 года.

Налогообложение

В 2015 году повышена базовая ставка НДС на нефть с 493 руб./т до 766 руб./т.

В условиях роста базовой ставки, ослабления курса рубля к доллару и снижения мировой цены на нефть относительно первого квартала 2014 года средняя ставка НДС на нефть за первый квартал 2015 года составила 6 834 руб./т, что на +12,4% выше аналогичного периода 2014 года.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье за первый квартал 2015 года составила 130,2 долл./т, что на 66,7% ниже уровня первого квартала 2014 года.

Изменение порядка определения ставки НДС для природного газа и газового конденсата.

С 1 июля 2014 года введены формулы для расчета ставок НДС в отношении природного газа и газового конденсата.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации базовая ставка НДС для природного газа устанавливается в размере 35 рублей за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 рубля за тонну. Данные ставки умножаются на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата.

Начиная со второго полугодия 2014 года понижающий коэффициент применяется:

- для лицензионных участков с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья в размере 0,5 для Роспана и Русско-Реченского месторождения, в размере 0,64 по части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза;*
- в размере 0,1 для части запасов газа Красноярского края, Охотского моря, Дальневосточного региона с учетом их географического расположения;*
- в размере 0,21 для туронских залежей Харампурского месторождения;*
- в размере от 0,5 до 1 для месторождений со степенью выработанности запасов более 70%.*

В первом квартале 2015 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила – 498 руб. за тыс. куб. м. В четвертом квартале 2014 года - 484 руб. за тыс. куб. м. До июля 2014 года ставка НДС на природный газ была фиксированной и составляла 471 руб. за тыс. куб. м.

Ставка НДС газовый конденсат.

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДС на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДС на газовый конденсат. Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДС для газового конденсата, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДС в первом квартале 2015 года составила 2 273 руб. за тонну, в четвертом квартале 2014 года – 493 руб. за тонну и до 1 июля 2014 года составляла 647 руб. за тонну.*

** С 1 января по 31 декабря 2015 года включительно для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 4,4, с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно - 5,5, на период с 1 января 2017 года - 6,5.*

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива.

С 01.01.2015 установлены следующие ставки акцизов:

- 5 530 руб. за тонну для высокооктановых бензинов соответствующих классу 5;*
- 7 300 руб. за тонну для всех высокооктановых бензинов кроме соответствующих классу 5;*
- 11 300 руб. за тонну для прямогонного бензина (нафты);*
- 3 450 руб. за тонну для дизеля;*
- 6 500 руб. за тонну для масел.*

С 1 января 2015 года установлены нововведения в отношении применения собственниками сырья вычетов акцизов с повышенным коэффициентом (от 1,37 до 3,4 в зависимости от вида подакцизного товара и года вычета). Такие вычеты возможны только по произведенной продукции нефтехимии из прямогонного бензина и бензола, параксилола и ортоксилола. Компания имеет намерение реализовать свое право на получение повышенного вычета по акцизу.

С 01.01.2015 установлены ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую:

- для легких и средних дистиллятов (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина) экспортная пошлина установлена на уровне 48% от ставки пошлины на нефть и составила за первый квартал 2015 года 62,1 долл./т, что на 75,9% ниже уровня аналогичного периода 2014 года;*
- для прямогонного бензина (нафта) - 85% от ставки пошлины на нефть и составила 110,1 долл./т, что на 68,7% ниже уровня аналогичного периода 2014 года;*
- для товарного бензина - 78% от ставки пошлины на нефть и составила 101,1 долл./т, что на 71,2% ниже уровня аналогичного периода 2014 года;*
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов - 76% от ставки*

пошлины на нефть и составила 98,5 долл./т, что на 61,8% ниже уровня аналогичного периода 2014 года.

Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и роста транспортных тарифов естественных монополий оказывают значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

За первый квартал 2015 года инфляция потребительских цен составила 7,5%, что на 2,3 п.п. выше аналогичного показателя первого квартала 2014 года (среднегодовой индекс потребительских цен за первый квартал 2015 года составил 16,2%), индекс цен производителей промышленных товаров составил 9,1%, что на 2,3 п.п. выше первого квартала 2014 года (среднегодовой индекс цен производителей промышленных товаров за первый квартал 2015 года составил 9,8%).

Индексация тарифа на электроэнергию по итогам 12 месяцев 2014 года не производилась.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» и по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Индексация базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам, которые устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса, вида груза и от расстояния транспортировки. Транспортные расходы составляют 53% от расходов по обычным видам деятельности Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.

Изменения тарифов ОАО «АК «Транснефть» по нефти.

С 1 февраля 2015 года тарифы на транзит по территории Белоруссии были проиндексированы на 9,7%.

С 1 января 2015 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 6,5%, а при поставках нефти в восточном направлении с использованием трубопроводной системы ВСТО – 7,5% к уровню 2014 года.

Изменения тарифов ОАО «АК «Транснефть» по нефтепродуктам.

С 1 февраля 2015 года тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов были проиндексированы на 10%.

Изменения железнодорожных тарифов ОАО «РЖД».

С 29 января 2015 года введен в действие повышающий коэффициент 1,134 на экспортные перевозки дизельного топлива.

С 1 января 2015 года прекращено действие повышающего коэффициента 1,125 на железнодорожные тарифы на перевозку дизельного топлива (за исключением перевозок на внутренний рынок Дальнего Востока).

С 1 января 2015 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составила 10%.

Индексация тарифа на электроэнергию по итогам первого квартала 2015 года не производилась.

Изменение ключевых производственных факторов

«Роснефть» завершила сделку по приобретению активов нефтехимического холдинга САНОРС. В марте 2015 года Общество Группы ОАО «НК «Роснефть» приобрело 100% акций ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания». Данная сделка позволит «Роснефти» развивать направление переработки ШФЛУ с получением индивидуальных углеводородных газов и удовлетворения растущего внутреннего спроса на октаноповышающие добавки и другие химические продукты, конкурентоспособные по параметрам качества на российском рынке.

ОАО «НК «Роснефть» произвело погашение части кредитов, привлеченных для финансирования приобретения ТНК-ВР в размере 7,154 млрд. долл. США в феврале 2015 года. С учетом платежей, осуществленных Компанией с декабря 2013 года по март 2015 года, общая сумма задолженности, погашенной в этот период в рамках кредитов на приобретение ТНК-ВР, достигла около 25 млрд. долл. США.

4.8. Конкуренты эмитента

Роснефть является лидером по запасам углеводородов среди публичных нефтегазовых компаний. Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC, на 31.12.2014 доказанные запасы углеводородов НК «Роснефть» составили 33 997 млн. барр. н.э. В том числе запасы жидких углеводородов (нефть, конденсат, NGL) составили 25 364 млн. барр. (3 432 млн. т), запасы газа – 49 953 млрд. куб. футов (1 414 млрд. куб. м). Таким образом, в 2014 году коэффициент замещения запасов углеводородов по классификации SEC составил 154% (коэффициент

замещения запасов нефти, газового конденсата и NGL составил 116%, коэффициент замещения газа 263%). Прирост запасов углеводородов составил 963 млн. б. н. э. (134 млн. т н. э.). По классификации PRMS доказанные запасы «Роснефти» (1P) углеводородов на 31.12.2014 составили 43 085 млн. барр. н. э., включая 30 795 млн. барр. (4177 млн. т) жидких углеводородов (нефть, конденсат, NGL) и 71 283 млрд. куб. футов (2 018 млрд. куб. м) газа. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов составила 24 года, в том числе по нефти - 20 лет, по газу - 39 лет. Прирост запасов 1P составил 1 314 млн. б.н.э (183 млн. т. н. э.), прирост запасов 2P – 3 769 млн. б. н. э. (524 млн. т н. э.)

ОАО «НК «Роснефть» активно готовит к вводу в 2016 – 2019 годах в промышленную разработку новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское, Лодочное, Юрубчено-Тохомское, Русское, Кынско-Часельская группа. Внедрение новых технологий, в частности, бурение скважин с длинными горизонтальными стволами и многостадийным ГРП позволит в среднесрочной перспективе вовлечь в разработку значительный объем запасов нефти, включая трудноизвлекаемые (сланцевая нефть).

По состоянию на 31.12.2014 средняя оценка перспективных ресурсов Компании составила 41,8 млрд. т н. э. (в т.ч. 39 млрд. т н. э. на шельфе).

В 2014 г. на шельфе Карского моря было открыто новое месторождение Победа с суммарными извлекаемыми запасами 130 млн. т легкой нефти и 396 млрд. куб. м. свободного газа (классификация ABC1+C2).

Роснефть - активный участник рынка нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы в Российской Федерации и за рубежом. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Компания последовательно расширяет объемы экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контрактам с КННК (CNPC), а также поставки по прямым договорам в Европу.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Прямая конкуренция за вывоз нефти на внешний рынок отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Основными конкурирующими поставщиками других сортов нефти на внешних рынках являются международные и национальные нефтяные компании, включая Shell, BP, ExxonMobil, Chevron, Total, Statoil, Saudi Aramco, НАОС и другие. Реализация нефти сторонним покупателям на внутреннем рынке незначительна, нефть в основном перерабатывается на собственных заводах ОАО «НК «Роснефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен, за исключением брендованных топлив и масел.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах Российской Федерации. География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», связана с регионами расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса.

Товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности.

В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» последовательно осуществляет программу модернизации НПЗ, включая реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, модернизацию Туапсинского НПЗ, реконструкцию и модернизацию Ачинского НПЗ и АНХК и заводов Самарской группы, что в целом позволяет улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность. В рамках программы модернизации Компания в 2014 году перешла на выпуск моторных топлив экологических класса Евро-4 и Евро-5.

Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Расширению присутствия на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ Ruhr Oel, расположенных в Германии. Компания владеет 50% долей в Ruhr Oel GmbH. Компания также имеет 20,99% в компании Saras S.p.A., которая занимается переработкой

нефти – НПЗ *Sarrocch* в Италии, трейдингом нефтепродуктов и электрогенерацией в Средиземноморье. Основными конкурентами Компании при продаже нефтепродуктов на внутреннем рынке являются российские вертикально-интегрированные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть» и другие. На внешнем рынке основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые концерны как *Shell*, *BP*, *TOTAL*, *ExxonMobil*, *Chevron* и другие.

Компания продолжает наращивать ресурсную базу и объемы добычи газа, уделяя серьезное внимание реализации стратегии монетизации газа, включая развитие проектов по производству СПГ на Дальнем Востоке, программу развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку газа на внутренний рынок РФ.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента: В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров**
- **Совет директоров**
- **Президент – единоличный исполнительный орган**
- **Правление - коллегиальный исполнительный орган.**

В случае назначения ликвидационной комиссии (ликвидатора) Общества к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, участвующих в Общем собрании акционеров, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;
- (2) реорганизация Общества, за исключением реорганизации в форме преобразования в некоммерческое партнерство;
- (3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- (4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- (5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством закрытой подписки дополнительных акций Общества;
- (6) размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества посредством закрытой подписки;
- (7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных обыкновенных акций Общества, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;
- (8) размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции Общества эмиссионных ценных бумаг, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;
- (9) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

- (10) об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- (11) об обращении в Банк России с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- (2) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- (3) утверждение аудитора Общества;
- (4) утверждение годовых отчетов Общества;
- (5) утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- (6) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- (7) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и по результатам финансового года, в том числе установление даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- (8) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- (9) дробление и консолидация акций;
- (10) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- (11) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие 25 и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- (12) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- (13) участие Общества в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- (14) инициирование проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией Общества;
- (15) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества:
 - (i) Положения об Общем собрании акционеров Общества;
 - (ii) Положения о Совете директоров Общества;
 - (iii) Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;
 - (iv) Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) Общества;
 - (v) Положение о Ревизионной комиссии Общества;
 - (vi) Положение о Счетной комиссии Общества;
- (16) установление членам Совета директоров Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (17) установление членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (18) установление возмещения лицам и органам – инициаторам внеочередного Общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания за счет средств Общества в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- (19) передача функций единоличного исполнительного органа Общества по договору управляющей организации или управляющему, утверждение условий такого договора управления, досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- (20) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Общее собрание акционеров большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров принимает решение об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Общее собрание акционеров принимает решения об одобрении крупных сделок Общества в случаях, в порядке и определенном количеством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Компетенция Совета директоров (п. 10.2. ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью ОАО «НК «Роснефть» Совет директоров Общества:

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития и осуществляет контроль ее реализации;
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, бюджеты) Общества и осуществляет контроль их реализации;
- (4) предварительно утверждает годовой отчет Общества;
- (5) определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;
- (6) определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;
- (7) принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;
- (8) принимает решения о создании и ликвидации филиалов, открытии и ликвидации представительств Общества;
- (9) принимает решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- (10) одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;
- (11) определяет ключевые показатели эффективности деятельности и утверждает размеры годовых бонусов (премий) членов коллегиального исполнительного органа Общества, единоличного исполнительного органа Общества, а также других руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;
- (12) принимает решение о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества, рассматривает результаты такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принимает решения по ним в случае необходимости;
- (13) определяет цену (денежную оценку) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (14) утверждает регистратора Общества и условия договора с регистратором на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также изменение/расторжение договора с ним;
- (15) рассматривает отчеты структурного подразделения Общества, отвечающего за соблюдение Обществом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
- (16) одобряет основные направления развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контролирует их реализацию;
- (17) организует проведение анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- (18) избирает председателей комитетов Совета директоров;
- (19) принимает решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя службы внутреннего аудита Общества;
- (20) рассматривает отчеты службы внутреннего аудита Общества;
- (21) принимает решение об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- (22) принимает решения о страховании Обществом за счет собственных средств ответственности членов Совета директоров Общества, Правления Общества и Президента Общества.

Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:

- (1) назначает Президента Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Президента Общества;
- (2) определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, назначает заместителя Председателя Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;
- (3) утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;
- (4) определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Президентом и членами Правления Общества;
- (5) определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Президента исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в том числе в случае временной нетрудоспособности, а также в случае увольнения Президента по собственному желанию и при досрочном прекращении полномочий Президента по иным основаниям;
- (6) дает согласие на осуществление Президентом работы по совместительству у другого работодателя, а также на совмещение Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций.

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров, в том числе:

- (1) осуществляет созыв Общего собрания акционеров;
- (2) утверждает повестку дня Общего собрания акционеров;
- (3) определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;
- (4) принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества и связаны с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

- (1) размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, за исключением случаев, когда вопрос размещения облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг отнесен к компетенции Общего собрания акционеров действующим законодательством или Уставом Общества;
- (2) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, внесение в них изменений;
- (3) определение цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (4) приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10 процентов от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90 процентов от общего количества размещенных акций Общества;
- (5) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- (6) реализация приобретенных Обществом акций в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- (7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций;
- (8) утверждение отчета об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций.

Совет директоров одобряет следующие сделки Общества:

- (1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах». В случае, если сделка является крупной и одновременно

- сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, но по действующему законодательству Российской Федерации не нуждается в одобрении как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, указанная сделка должна быть одобрена Советом директоров по правилам, предусмотренным для одобрения крупных сделок;
- (2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятисотам миллионам) долларов США.

Совет директоров принимает решения о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок), не относящихся к категориям сделок, указанных в пункте 10.2.5 Устава:

- (1) любых сделок, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятисотам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;
- (2) сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США.

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, а также любые изменения и дополнения к ним:

- (1) кодекс корпоративного поведения (управления) Общества;
- (2) кодекс корпоративной этики;
- (3) положения о комитетах Совета директоров Общества;
- (4) положение о Корпоративном секретаре Общества;
- (5) положения о фондах Общества;
- (6) положения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров Общества (в том числе положения о владении членами Совета директоров акциями Общества и Обществ Группы), членам Правления и единоличному исполнительному органу (включая положения о мерах социальной поддержки членов Правления и единоличного исполнительного органа), ключевым руководящим работникам;
- (7) локальные нормативные документы Общества уровня «Политика» в области:
- (i) определения модели организации бизнеса (включая определение ключевых управленческих и бизнес-процессов, принципов формирования организационной структуры Общества и ее изменения);
- (ii) устойчивого развития;
- (iii) корпоративного управления;
- (iv) системы внутреннего контроля и управления рисками;
- (v) соответствия документов и деятельности Общества требованиям законодательства и деловой практики (compliance);
- (vi) управления конфликтами интересов;
- (vii) внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита Общества);
- (viii) управления финансами и отчетностью;
- (ix) промышленной безопасности;
- (x) охраны труда и экологии;
- (xi) инвестиций;
- (xii) инновационной деятельности;

- (xiii) информационной политики (включая раскрытие и предоставление информации, охрану конфиденциальной информации, обеспечение информационной безопасности, противодействие неправомерному использованию инсайдерской информации);
 - (xiv) дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);
 - (xv) внешних коммуникаций (включая региональную политику, международную деятельность);
 - (xvi) противодействия вовлечению в коррупционную деятельность;
 - (xvii) кадровой и социальной политики;
 - (xviii) оценки эффективности деятельности (включая оценку работы органов управления Общества);
- (8) иные внутренние документы Общества, определенные Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

Совет директоров вправе осуществлять контроль реализации исполнительными органами Общества вышеуказанных положений внутренних документов Общества, в том числе посредством запроса и рассмотрения отчетов исполнительных органов управления Общества об исполнении Обществом указанных внутренних документов или (и) возложения на комитеты Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества обязанностей по контролю исполнения внутренних документов Общества, утверждаемых Советом директоров.

Совет директоров представляет Общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

- (1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- (2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;
- (3) размер выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Совет директоров формирует предложения Общему собранию акционеров по следующим вопросам компетенции Общего собрания акционеров:

- (1) реорганизация Общества;
- (2) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- (3) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- (4) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- (5) дробление и консолидация акций;
- (6) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (8) участие Общества в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- (9) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- (10) определение даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- (11) передача полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации или управляющему;
- (12) в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и Уставом.

Совет директоров принимает решения о назначении на должность Корпоративного секретаря Общества, а также об освобождении от занимаемой должности Корпоративного секретаря.

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров Общества.

Совет директоров определяет общую политику в отношении Обществ Группы, а именно к его компетенции относится:

- (1) утверждение внутреннего документа Общества, определяющего критерии отнесения Обществ Группы к Ключевым Обществам Группы;

- (2) *определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):*
 - (i) *любых сделок, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;*
 - (ii) *сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;*
- (3) *определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США;*
- (4) *определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:*
 - (i) *любых действий, в том числе сделок, которые влекут уменьшение уставного капитала Ключевого Общества Группы или уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в пропорциональном выражении в уставном капитале Ключевого Общества Группы;*
 - (ii) *ликвидации Ключевых Обществ Группы;*
 - (iii) *реорганизации Ключевых Обществ Группы путем слияния или присоединения к хозяйственным обществам, не являющимся Обществами Группы.*

Для целей Устава Обществами Группы признаются хозяйственные общества, прямая и (или) косвенная доля владения Общества акциями или долями в уставных капиталах которых составляет 20 процентов и более.

Для целей Устава Ключевыми Обществами Группы признаются Общества Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества и/или на реализацию его стратегии развития.

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным действующим законодательством Российской Федерации или Уставом к компетенции Совета директоров.

Совет директоров вправе принять к своему рассмотрению любой вопрос, относящийся к деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Президента Общества в соответствии с п. 11.10.-11.12. статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) *текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- (2) *внесение предложений Совету директоров о кандидатурах для избрания в Правление Общества и о досрочном прекращении полномочий членов Правления Общества;*
- (3) *обеспечение разработки планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров Общества, а также предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров Общества) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (4) *обеспечение разработки для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;*
- (5) *утверждение штатного расписания Общества, изменений и дополнений к нему;*
- (6) *назначение руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;*

- (7) формирование персонального состава коллегиальных органов (комитетов, комиссий и т.п., за исключением комитетов Совета директоров Общества);
- (8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- (9) реализация процедур внутреннего контроля;
- (10) совершение, изменение или досрочное прекращение конверсионных сделок независимо от их стоимости, за исключением случаев, когда решения о таких сделках должны быть приняты другими органами управления Общества по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;
- (11) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;
- (12) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США;
- (13) принятие решений о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США;
- (14) проведение заседаний Правления;
- (15) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;
- (16) утверждение внутренних документов Общества, утверждение которых не отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- (17) утверждение перечня документов, подлежащих хранению Обществом;
- (18) утверждение перечня Ключевых Обществ Группы;
- (19) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (20) иные вопросы, не отнесенные действующим законодательством и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Президент Общества определяет позицию Общества в отношении деятельности Обществ Группы по следующим вопросам:

- (1) утверждение/изменение организационной структуры Ключевых Обществ Группы;
- (2) назначение/прекращение полномочий членов коллегиальных исполнительных органов (Правлений), единоличных исполнительных органов, передача полномочий единоличного исполнительного органа управляющей компании Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (3) утверждение условий трудовых договоров с единоличным исполнительным органом, с членами коллегиального исполнительного органа Обществ Группы, принятие решений о привлечении к дисциплинарной ответственности единоличных исполнительных органов Обществ Группы;
- (4) утверждение условий договора с управляющей организацией (управляющим) Общества Группы;
- (5) избрание председателя совета директоров (наблюдательного совета) Общества Группы;
- (6) утверждение списков кандидатов для избрания в Ревизионные комиссии Обществ Группы;
- (7) определение размера вознаграждений членов совета директоров (наблюдательного совета), ревизионной комиссии, коллегиального исполнительного органа Ключевого Общества Группы;
- (8) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годового бонуса (премии) единоличного исполнительного органа Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (9) создание (открытие)/ликвидация филиалов и представительств, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых Обществ Группы;
- (10) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, положений о филиалах и представительствах, а также изменений к ним Ключевых Обществ Группы

- на основании разработанных и утвержденных в Обществе типовых форм указанных документов Обществ Группы;
- (11) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, положений о филиалах и представительствах, а также изменений к ним Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, в случаях, когда указанные документы не соответствуют типовым формам, утвержденным Обществом;
 - (12) распределение прибыли Обществ Группы;
 - (13) утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планов, бюджетов) Обществ Группы/изменений в них;
 - (14) реорганизация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, за исключением случаев, когда Уставом предусмотрено определение позиции Общества по вопросам реорганизации указанных Обществ Группы Правлением Общества;
 - (15) совершение любых действий (сделок) по увеличению уставного капитала Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, за исключением случаев, когда указанные действия (сделки) влекут уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в уставном капитале такого Общества Группы в пропорциональном выражении;
 - (16) дробление и консолидация акций Обществ Группы;
 - (17) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе акционерного или иного аналогичного соглашения (корпоративного договора), а также сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцати пяти миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;
 - (18) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США;
 - (19) реализация бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США.
 - (20) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США:
 - (i) с акциями, эмитентом которых является Общество;
 - (ii) с акциями и долями Обществ Группы;
 - (iii) с 20 процентами и более акций/долей в уставном капитале других хозяйственных обществ;
 - (iv) с непрофильными активами и с недвижимым имуществом, за исключением договоров аренды.

Президент вправе определить позицию Общества по любому вопросу деятельности хозяйственного общества с прямой или косвенной долей участия Общества в уставном капитале такого хозяйственного общества, не отнесенному Уставом к компетенции Совета директоров или Правления Общества.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.10. и 12.11. ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;
- (2) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества;
- (3) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях;
- (4) утверждение организационной структуры Общества;
- (5) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;

- (6) *определение системы коллегиальных органов (комитетов, комиссий и др., за исключением комитетов Совета директоров) Общества, определение задач и функций коллегиальных органов Общества;*
- (7) *утверждение списка кандидатов в органы управления Ключевых Обществ Группы;*
- (8) *принятие решений о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;*
- (9) *принятие решений о совершении, изменении или досрочном прекращении сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;*
- (10) *принятие решений о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США;*
- (11) *назначение секретаря Правления Общества;*
- (12) *утверждение следующих внутренних документов Общества:*
 - (i) *правил внутреннего трудового распорядка Общества;*
 - (ii) *положения об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;*
 - (iii) *положения о принципах формирования и функционирования системы коллегиальных органов (комитетов, комиссий и др.) Общества;*
 - (iv) *положений о коллегиальных органах (комитетах и комиссиях) Общества, за исключением положений о комитетах Совета директоров Общества;*
 - (v) *локальных нормативных документов об организации работы представителей Общества в органах управления других юридических лиц;*
 - (vi) *типовых форм корпоративных документов Обществ Группы, в том числе учредительных документов Обществ Группы, положений об органах управления Обществ Группы; положений о филиалах и представительствах Обществ Группы;*
 - (vii) *типовой организационной структуры Обществ Группы в соответствии с направлением их деятельности;*
 - (viii) *внутренних документов Общества уровня «Политика», утверждение которых не отнесено к компетенции Совета директоров, а также внутренних документов уровня «Стандарт».*

Правление Общества определяет позицию Общества в отношении следующих вопросов деятельности Обществ Группы:

- (1) *назначение/прекращение полномочий членов коллегиальных исполнительных органов (Правлений), единоличных исполнительных органов, передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых Обществ Группы;*
- (2) *определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) единоличных исполнительных органов Ключевых Обществ Группы;*
- (3) *утверждение учредительных документов, положений об органах управления, филиалах и представительствах и изменений к ним Ключевых Обществ Группы при несоответствии указанных документов утвержденным Обществом типовым формам;*
- (4) *совершение любых действий (сделок) по увеличению уставного капитала Ключевых Обществ Группы, за исключением случаев, когда указанные действия (сделки) влекут уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в уставном капитале такого Ключевого Общества Группы в пропорциональном выражении;*
- (5) *совершение любых действий (сделок), которые влекут уменьшение уставного капитала Обществ Групп, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, или уменьшение прямой или косвенной доли Общества Группы в пропорциональном выражении в уставном капитале таких Обществ Группы;*

- (6) ликвидация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (7) реорганизация Ключевых Обществ Группы, за исключением вопросов реорганизации Ключевых Обществ Группы, позиция по которым определяется Советом директоров Общества;
- (8) реорганизация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, путем слияния или присоединения к хозяйственным обществам, не являющимся Обществами Группы.
- (9) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;
- (10) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;
- (11) реализация бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США.

Правление вправе принять решение по переданному на его рассмотрение Президентом вопросу компетенции Президента, определенной Уставом.

Эмитентом утверждён (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе: Кодекс корпоративного поведения Компании утверждён Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17.05.2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4) и 30.12.2011 г. (протокол № 11).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента: На годовом (очередном) общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть», состоявшемся 27.06.2014 г. (протокол общего собрания акционеров б/н от 02.07.2014 г.), утверждены:

- Устав ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции;
- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции;
- Положение о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции;
- Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции;
- Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции;
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Некипелов Александр Дмитриевич**
(председатель)

Год рождения: **1951**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2013	Российская академия наук	Вице-президент
2004	настоящее время	Московская школа экономики МГУ им. М.В. Ломоносова	Директор
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров с 2011 по 2013 и с 2013 по настоящее время (с 2006 по 2011 - член Совета директоров, независимый директор; в 2013 - И.о. Председателя Совета директоров).
2008	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0008**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Варниг Артур Маттиас**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Норд Стрим АГ (Швейцария)	Управляющий директор
2007	настоящее время	ОАО Банк ВТБ	Член Наблюдательного совета
2010	настоящее время	Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG	Председатель Административного совета
2011	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель Председателя Совета директоров с 2014 по настоящее время (с 2011 по 2014 - член Совета директоров, независимый директор)
2012	настоящее время	Объединенная компания "Российский алюминий"	Председатель Совета директоров, независимый неисполнительный директор
2013	настоящее время	Gas Project Development Central Asia AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0009**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент

2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Акимов Андрей Игоревич***

Год рождения: ***1953***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	"Газпромбанк" (Акционерное общество)	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2003	настоящее	Ассоциация российских банков	Член Совета

	время		
2004	настоящее время	Фонд "Институт энергетики и финансов"	Председатель Попечительского совета
2006	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Открытое акционерное общество "НОВАТЭК"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Конгресс-Центр "Константиновский"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	GAZPROM Germania GmbH	Член Наблюдательного совета
2009	настоящее время	Gazprom EP International B.V. (ранее Gazprom Netherlands B.V.)	Член Наблюдательного совета
2009	2013	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Открытое акционерное общество "Газпром"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров. С 2011 по 2012 - Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газомоторное топливо"	Заместитель Председателя Совета директоров
2013	настоящее время	GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Бокарев Андрей Рэмович*

Год рождения: *1966*

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	настоящее время	ОАО "Уральская горно-металлургическая компания"	Член Совета директоров
2003	настоящее время	ОАО "УК "Кузбассразрезуголь"	Председатель Совета директоров
2004	настоящее время	ЗАО «Трансмашхолдинг»	Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО "Ростерминалуголь"	Член Совета директоров
2006	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Член Бюро правления
2006	настоящее время	Региональное объединение работодателей "Кузбасский союз работодателей в Кемеровской области"	Председатель
2007	настоящее время	Координационный Совет объединений РСПП в Сибирском федеральном округе	Председатель
2008	2013	ООО "ТрансГрупп АС"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Breakers Investments B.V.	Член наблюдательного совета
2008	настоящее время	ЗАО "Трансмашхолдинг"	Президент
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация фристайла России"	Президент
2010	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Ассоциация лыжных видов спорта России"	Президент
2012	настоящее время	Международная федерация лыжного спорта (FIS)	Член Совета
2011	настоящее время	Комиссия по машиностроительному комплексу РСПП	Председатель комиссии
2013	2014	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Дадли Роберт*

Год рождения: *1955*

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	BP p.l.c.	Директор и член Совета директоров, Председатель Исполнительного комитета Совета директоров (2009-2010)
2010	настоящее время	BP p.l.c.	Президент группы компаний BP
2010	2010	Gulf Coast Restoration Organization	Президент и Главный Управляющий Директор
2011	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
-----------------------	--------------

Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет
--	-----

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лаверов Николай Павлович*

Независимый член совета директоров

Год рождения: *1930*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	2013	Российская академия наук	Вице-президент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор. С 2012 по 2013 - Заместитель Председателя Совета директоров, независимый директор
2012	2013	ОАО "Росгеология"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Российская академия наук	Член Президиума

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0007*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0007*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет

Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Да
--	----

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хамфриз Дональд**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1948**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2011	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, Казначей, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2006	2012	Фонд Университета штата Оклахома	Попечитель
2006	2013	Junior Achievement Worldwide	Член Совета директоров, Казначей
2006	2014	Фонд парков и дикой природы Техаса	Член Совета директоров
2011	2013	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2013	настоящее время	Музей природы и науки им. Росса Перо	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту	Да
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чилингаров Артур Николаевич**

Год рождения: **1939**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	Государственная Дума	Депутат Государственной Думы пятого созыва, член Комитета Государственной Думы по обороне, Первый заместитель Руководителя фракции "ЕДИНАЯ РОССИЯ" в Государственной Думе Федерального Собрания Российской Федерации
2011	2014	Совет Федерации	Член Совета Федерации, член Комитета Совета Федерации по международным делам
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

(*председатель*)

Год рождения: *1960*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЭЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Калинин Юрий Иванович**

Год рождения: **1946**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2009	Федеральная служба исполнения наказаний (ФСИН России)	Директор
2009	2010	Министерство юстиции Российской Федерации (Минюст России)	Заместитель Министра юстиции Российской Федерации
2010	2012	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от законодательного (представительного) органа государственной власти Пензенской области
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по кадровым и социальным вопросам, с 2013 - также член Правления, с 2014 - заместитель Председателя Правления
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Martanco Holdings Co. Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0019**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Вотинов Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2015	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	Генеральный директор, Председатель Правления
2009	настоящее время	ООО "РН-Бункер"	Директор Представительства в Краснодарском крае
2010	2014	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	Генеральный директор, Председатель Правления
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по капитальному строительству, с 2013 - также член Правления
2013	2013	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по крупным и капитальным

			проектам, заместитель старшего вице-президента по переработке
2013	2014	ООО "РН-Строй"	И.о. генерального директора
2013	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Генеральный директор
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "СамараНИПИнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров, с 2014 - также член Правления
2013	2014	ЗАО "Красноярскгеофизика"	Генеральный директор
2013	настоящее время	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "СвНИИИМП"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ТомскНИПИнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Сахалинморнефтемонтж"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "РН-СпецСтрой"	Генеральный директор
2014	2014	ЗАО "ВНХК"	И.о. генерального директора
2014	настоящее время	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Член Правления
2014	настоящее время	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	Член Правления
2014	2015	ООО "РН-Переработка"	И.о. генерального директора
2014	настоящее время	ЗАО "Красноярскгеофизика"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0023**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0023**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Каланда Лариса Вячеславовна*

Год рождения: *1964*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	С 2006 - Вице - президент, с 2012 - Статс-секретарь - вице-президент. С 2008 по настоящее время - также член Правления (с 2009 по 2012 - Заместитель Председателя Правления).
2007	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	ВРИО генерального директора, и с 2010 - также член Совета директоров
2009	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2010	2012	ОАО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров
2011	2013	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по взаимодействию с российскими органами государственной власти
2013	2014	Taihu Limited	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0205*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0205*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Касими́ро Дидье***

Год рождения: ***1966***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по коммерческой деятельности и стратегии
2009	2009	ООО "Лоялти Партнерс Восток"	Председатель Совета директоров
2010	2012	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Председатель Правления, главный управляющий директор, с 2011 по 2012 - Главный управляющий директор, президент
2010	2012	Американская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров, с 2011 - Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2011	Британско-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике, с 2015 - вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике
2012	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров, Заместитель председателя Совета директоров
2012	2014	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "АТК"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	TNK Trading International S.A.	Член Совета директоров

2013	2014	ООО "РН-Шереметьево"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ЗАО "Компания ПАРКойл"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров. В 2013 - Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trade Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Бурятнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"	Член Совета директоров, в 2013 году - Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Восточно-Сибирская Топливная Компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trading S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Global Trade S.A.	Член Совета директоров

2013	настоящее время	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя Комитета по поставкам и маркетингу
2013	настоящее время	SIA "ITERA Latvia"	Член Совета
2013	настоящее время	RN-MMG Pte Ltd	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Techno S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Роснефть-Армения"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Саратовнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Туланефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "РН-Ярославль"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ИООО "РН-Запад"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Лисичанскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "СПБМТСБ"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "Роснефть-Ереван"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0043**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лазарев Петр Иванович*

Год рождения: *1967*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента - начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, руководитель Казначейства, финансовый директор, с 2011 - также член Правления
2005	2014	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Инвест-М-ком"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ЗАО "ЮКОС-М"	Генеральный директор
2010	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда, с 2011 - Председатель Совета Фонда
2010	2012	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета, с 2013 - член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Нефтепромлизинг"	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	SHELF SUPPORT SHIPHOLD LIMITED	Член Совета директоров
2013	2013	SKYLINE ASSET MANAGEMENT LIMITED	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft International Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Дальневосточный банк"	Председатель Совета директоров, член Совета

			директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Исполнительный финансовый директор
2013	настоящее время	Rosneft SH Investments Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Finance S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TOC Investments Corporation	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Taihu Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Финансовый директор
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ Нефтепродукт"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО "НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0042**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лирон Эрик Морис**

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутрискважинных работ, с 2010 - Вице-президент по скважинным работам
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по бурению, освоению и сервису, с 2013 - Член Правления, первый вице-президент
2013	2013	ООО "РН-Уватнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров. В 2013 - Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "Корпорация Югранефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Гаас-Юрях Нефтегазодобыча"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "Оренбургская буровая компания"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Оренбургнефть"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Варьеганнефтегаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0051**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Майданник Игорь Владимирович**

Год рождения: **1965**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2010	TNK-BP International Limited	Член Совета директоров
2003	2010	TNK Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2003	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Исполнительный вице-президент, Бизнес-функция "Правовое обеспечение"
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент по правовому обеспечению бизнеса, собственности и корпоративному управлению, с 2013 - член Правления, вице-президент по правовому обеспечению бизнеса
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "РН Менеджмент"	Заместитель исполнительного директора по правовому обеспечению
2014	2014	ООО "Юграгазпереработка"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "РН-Сервис"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0041**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0041**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Мухитов Наиль Мансурович*

Год рождения: *1965*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент - руководитель Службы безопасности
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Павлов Игорь Владимирович*

Год рождения: *1967*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "АНПЗ ВНК"	Генеральный директор по 2012, с 2011 - член Совета директоров, с 2013 года - Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"	И.о. генерального директора, с 2013 - член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, по 2014 - вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по переработке и торговле
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров, по 2014 - Председатель Совета директоров
2013	2015	Ruhr Oel GmbH	Председатель Комитета акционеров
2014	настоящее время	ОАО "СвНИИ НП"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2014	2014	Китайско-Российская Восточная Нефтехимическая Компания	Член Совета директоров
2014	2014	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Генеральный директор
2014	настоящее время	ОАО "АНХК"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0026**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0026**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рунь Зелько**

Год рождения: **1954**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	"Exxon Mobil Russia Inc"	Вице-президент
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам
2012	настоящее время	RN Nordic Oil AS	Член Совета директоров
2012	2014	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Восток-Энерджи"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров

2013	настоящее время	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ООО "Арктический научный центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "РН-Эксплорейшн"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Славинский Святослав Игоревич**

Год рождения: **1970**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2013	ЗАО "СИТИГрупп Глобал Маркетс"	Вице-президент, руководитель подразделения Citigroup по работе с компаниями нефтегазового сектора в странах Европы, Ближнего Востока и Африки (Лондон), руководитель инвестиционного и корпоративного банка Citigroup в России и СНГ
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент по экономике и финансам
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного Совета, член Наблюдательного совета
2014	2015	ЗАО "Восточная нефтехимическая компания"	И.о. Генерального директора
2014	2015	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	И.о. Генерального директора

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шарипов Рашид Равелевич**

Год рождения: **1968**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2013	ООО "КФК-Консалт"	Заместитель генерального директора
2008	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Иркутскэнерго"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
2009	2013	ОАО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2011	2013	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда
2012	2013	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент - руководитель Аппарата Президента, с 2013 по 2014 - заместитель Председателя Правления
2013	настоящее время	ОАО "РН Холдинг"	Президент
2014	2014	ООО "Юграгазпереработка"	Член Совета директоров
2014	2014	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00004**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).
Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	134 665 692	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	134 665 692	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Соглашения отсутствуют

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Зарботная плата	743 685 440	216 723 975
Премии	1 210 048 473	58 999 880
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	843 901 029	102 050 275
ИТОГО	2 797 634 942	377 774 130

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение, премии или оплата труда в иной форме членам Правления Компании за работу в органах управления ОАО «НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа управления	2014	2015, 3 мес.
Совет директоров	5 826 780	12 496
Коллегиальный исполнительный орган	1 249 763	31 846 391

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и

внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется: Ревизионной комиссией, Советом директоров, Комитетом Совета директоров по аудиту, органами управления, менеджментом Компании, Руководителем службы внутреннего аудита и контроля, Департаментом внутреннего аудита, Департаментом контроля контрактирования и соблюдения процедур.

Ревизионная комиссия:

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом Ревизионной комиссии может быть только физическое лицо. Член Ревизионной комиссии Общества может не быть акционером Общества. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Объектом проверки Ревизионной комиссией Общества является деятельность Общества, в том числе выявление и оценка рисков, возникающих по результатам и в процессе финансово-хозяйственной деятельности. Ревизионная комиссия Общества:

1. осуществляет проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества, по итогам которой составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;

- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;

2. подтверждает достоверность данных, включаемых в годовой отчет Общества и годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества.

В целях реализации своих полномочий, определенных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии, Ревизионная комиссия имеет право:

– в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;

– требовать от Президента, членов Совета директоров, членов Правления, иных должностных лиц, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников Общества устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;

– ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;

– требовать в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Плановая проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества проводится по итогам деятельности Общества за год. Внеочередная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности проводится во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, Положением о ревизионной комиссии.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н).

Совет директоров

Совет директоров осуществляет стратегическое руководство деятельностью Общества от имени и в интересах всех акционеров Общества.

К компетенции Совета директоров в области контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента относится:

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, бюджеты) Общества и контроль их реализации;
- принятие решения о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;
- рассмотрение отчетов структурного подразделения Общества, отвечающего за соблюдение Обществом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
- одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;
- организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- рассмотрение отчетов службы внутреннего аудита Общества;
- утверждение локальных нормативных документов Общества уровня «Политика» в области:
 - системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита Общества).

Комитет Совета директоров по аудиту:

Комитет Совета директоров по аудиту создан в целях углубленной проработки вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров Общества по вопросам его компетенции в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, а также по иным вопросам, делегированным Комитету Советом директоров Общества.

Члены комитета по аудиту совета директоров:

ФИО	Председатель
Хамфриз Дональд	Председатель Комитета
Варниг Маттиас	
Лаверов Николай Павлович	
Бокарев Андрей Рэмович	

Основной задачей Комитета Совета директоров по аудиту является содействие Совету директоров Общества в обеспечении им защиты интересов акционеров Общества посредством осуществления контроля полноты и достоверности финансовой и иной отчетности Общества, надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, комплаенса, внутреннего аудита и системы корпоративного управления.

К функциям Комитета Совета директоров по аудиту относятся:

- контроль обеспечения полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- обеспечение независимости и объективности внешнего аудита;
- обеспечение эффективного взаимодействия внешнего аудитора с Обществом;
- обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита, в том числе посредством рассмотрения представляемой им информации (планов деятельности, отчетов о результатах деятельности, об оценке эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, об итогах проведения отдельных проверок, включая информацию о выявленных существенных недостатках и нарушениях, а также планов мероприятий по совершенствованию функции внутреннего аудита);
- контроль эффективности функционирования и надежности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- осуществление мониторинга системы корпоративного управления Общества, оценка практики корпоративного управления, разработка рекомендаций по совершенствованию системы корпоративного управления Общества;
- регулярное взаимодействие с Ревизионной комиссией;
- контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в т.ч. недобросовестного использования инсайдерской и конфиденциальной информации) и третьих лиц, и иных нарушениях в деятельности Общества;
- обеспечение регулярного взаимодействия Совета директоров Общества с исполнительными органами Общества, структурными подразделениями финансово-экономического блока Общества,

структурными подразделениями Общества, ответственными за вопросы внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, Ревизионной комиссией.

К компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относится предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров Общества по следующим вопросам его компетенции:

- предварительное утверждение годового отчета Общества в части, касающейся функций Комитета;
- определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;
- определение цены (денежная оценка) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;
- принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя службы внутреннего аудита Общества;
- рассмотрение отчетов о деятельности службы внутреннего аудита Общества;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», имеющих существенное значение для Общества;
- подготовка рекомендаций Общему собранию акционеров Общества по вопросам:
 - порядка распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
 - размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;
- утверждение следующих внутренних документов Общества, а также любых изменений и дополнений к ним по вопросам, связанным с функциями Комитета:
 - кодекс корпоративного поведения (управления) Общества;
 - локальные нормативные документы Общества уровня «Политика» в области:
 - внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита Общества);
 - системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - управления финансами и отчетности;
 - дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);
 - управления конфликтами интересов;
 - корпоративного управления;
 - противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации;
- привлечение независимого оценщика в случаях, предусмотренных законодательством и локальными нормативными документами Общества.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением ОАО «НК «Роснефть» «Порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением ОАО «НК «Роснефть» «О Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту», утвержденных решением Совета директоров эмитента 01.10.2014 (протокол от 06.10.2014 №6).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В ОАО «НК «Роснефть» внедрена и непрерывно совершенствуется, в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России², требованиями российского законодательства³ и другими передовыми практиками, система внутреннего контроля и управления рисками (далее – СВКиУР), направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении целей деятельности эмитента.

Цели СВКиУР определены в Политике эмитента «Система внутреннего контроля и управления

² Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

³ Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011, Кодекс корпоративного управления Банка России (ККУ), положения которого реализуются в Компании согласно поручению Правительства Российской Федерации № ИШ-П13-5859 от 31.07.2014.

рисками»⁴ (далее – Политика СВКиУР), разработанной с учетом рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, и включают в себя следующие направления:

- обеспечение разумной уверенности в достижении целей эмитента;
- обеспечение эффективности финансово-хозяйственной деятельности эмитента, экономического использования ресурсов и сохранности активов;
- контроль соответствия деятельности эмитента применимым законодательным требованиям и требованиям локально-нормативных документов;
- обеспечение полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и другой отчетности.

Непрерывное развитие и совершенствование СВКиУР позволяет ОАО «НК «Роснефть» своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней и внутренней среде, повышать эффективность и результативность деятельности, сохранять и приумножать стоимость (ценность) эмитента.

Ключевыми субъектами СВКиУР эмитента являются: Ревизионная комиссия, Совет директоров, Комитет Совета директоров по аудиту, Правление, Президент, менеджмент Компании, Департамент рисков, Департамент внутреннего контроля, Департамент внутреннего аудита, Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Департамент рисков

В соответствии с требованиями Политики СВКиУР и Концепции развития системы управления рисками⁵ в Компании действует и непрерывно совершенствуется общекорпоративная система управления рисками (далее - ОСУР).

ОСУР представляет собой совокупность взаимосвязанных компонентов, интегрированных в различные бизнес-процессы Компании, в т.ч. процессы стратегического и бизнес планирования, осуществляемые на всех уровнях управления всеми работниками Компании, в целях:

- создания и сохранения стоимости (ценности) Компании;
- эффективного достижения поставленных целей, в т.ч. стратегических целей и показателей бизнес-плана.

Ответственность за развитие и поддержание общекорпоративной системы управления рисками закреплена за Департаментом рисков.

В рамках общекорпоративной системы управления рисками формируется различная отчетность по рискам Компании, в т.ч. стратегическим рискам (риски, способные оказать влияние на долгосрочные стратегические цели) и рискам финансово-хозяйственной деятельности (риски, влияющие на текущую финансово-хозяйственную деятельность Компании, в т.ч. цели и показатели бизнес-плана).

Развитие системы управления рисками выполняется в соответствии с требованиями российского и международного законодательства, а также ведущих практик по управлению рисками.

Основные задачи, решаемые в рамках развития ОСУР, включают:

- Совершенствование подходов и методов качественной и количественной оценки рисков.
- Развитие портфельного подхода к управлению рисками.
- Своевременную актуализацию отчетности по рискам, в т.ч. отчетности по стратегическим рискам и рискам финансово-хозяйственной деятельности.
- Совершенствование методологии в области корпоративного управления рисками.

⁴ Политика Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками», утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 07.05.2013 №16)

⁵ Концепция развития системы управления рисками, утверждена решением Совета Директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 16.06.2013 г. №19).

- Интеграцию элементов системы управления рисками в основные бизнес-процессы Компании.
- Последовательную интеграцию в периметр ОСУР ключевых дочерних обществ Компании.

Компания «Роснефть» использует страхование в качестве инструмента управления рисками, который позволяет перенести финансовые потери от реализации рисков, подлежащих страхованию, на страховые организации. Страхование распространяется на имущественные интересы компании «Роснефть», связанные с:

- владением, пользованием и распоряжением имуществом (страхование имущества);
- обязанностью возместить причиненный другим лицам ущерб (страхование гражданской ответственности);
- осуществлением предпринимательской деятельности (страхование предпринимательских рисков).

Компания «Роснефть» осуществляет страхование ответственности в случаях, предусмотренных Федеральным законодательством, в том числе требуемое Федеральным законом №225 «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте». В соответствии с Федеральным законом №225 объектом обязательного страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта, связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим (часть I статьи I Федерального закона).

Компания «Роснефть» осуществляет страхование рисков причинения ущерба (потери) имуществу и возможных убытков в связи с перерывом в производственной деятельности из-за аварий и других случайных воздействий, а также страхование ответственности на случай возможных исков со стороны третьих лиц при осуществлении производственной деятельности на суше и на шельфе.

Департамент внутреннего контроля

В соответствии с требованиями Политики СВКиУР и Стандарта «Система внутреннего контроля»⁶ (далее – Стандарт СВК) Компания комплексно внедряет и непрерывно развивает Систему внутреннего контроля (далее – СВК).

Методологическое обеспечение организации СВК и содействие менеджменту в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к дизайну контрольных процедур и их составу в бизнес-процессах осуществляются Департаментом внутреннего контроля, входящим в состав Блока Аппарата Президента ОАО «НК «Роснефть».

Полнота информации по рискам и контрольным процедурам бизнес-процессов позволяет менеджменту принимать эффективные управленческие решения и достигать поставленных целей путем своевременного предотвращения наступления нежелательных событий в бизнес-процессах, тем самым СВК напрямую содействует в достижении стратегических целей Компании, обеспечивая высокий уровень управления.

Цели СВК соответствуют целям СВКиУР, определенным в Политике Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками», и реализуются через процессы СВК.

Основные задачи для достижения целей СВК включают:

- Формирование и актуализацию основных направлений развития СВК в соответствии с потребностями эмитента, требованиями заинтересованных сторон, оценкой рисков бизнес-процессов и др.
- Разработку, внедрение и выполнение контрольных процедур, включая единое методологическое обеспечение организации и эффективного функционирования СВК в ОАО «НК «Роснефть».
- Выявление недостатков существующих контрольных процедур, разработку и реализацию мероприятий по их устранению; унификацию и оптимизацию контрольных процедур.
- Разработку и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками бизнес-процессов между всеми структурными подразделениями эмитента и Обществами Группы.

⁶ Стандарт Компании «Система внутреннего контроля», утвержден решением Правления ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 31.12.2014 №Пр-ИС-54п)

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях;: Функцию внутреннего аудита в ОАО «НК «Роснефть» осуществляют руководитель службы внутреннего аудита и контроля, структурное подразделение – Департамент внутреннего аудита. В соответствии с организационной структурой ОАО «НК «Роснефть», утвержденной Советом директоров, Департамент внутреннего аудита и Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур находятся в непосредственном подчинении руководителя службы внутреннего аудита и контроля.

Ключевые сотрудники службы внутреннего аудита и контроля:

Букаев Геннадий Иванович – руководитель службы внутреннего аудита и контроля.

Фактическая численность службы внутреннего аудита и контроля - 112 человек.

Департамент внутреннего аудита

Департамент внутреннего аудита состоит из Управления аудита разведки и добычи, Управления аудита переработки и коммерции, Управления корпоративного аудита, Управления контроля реализации инвестиционных проектов и контроля качества строительства, Управления аудита производственной безопасности, Управления экономического и организационного анализа, Управления аудита зарубежных проектов и Управления методологии внутреннего аудита.

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- содействие исполнительным органам Компании и работникам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками, корпоративному управлению Компании путем оценки эффективности системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также в обеспечении:

- достоверности и целостности предоставляемой информации о финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
- эффективности и результативности деятельности, осуществляемой Компанией, включая Общества Группы;
- выявления внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
- сохранности имущества Компании, включая Общества Группы;
- координация деятельности с внешним аудитором, с Ревизионной Комиссией ОАО «НК «Роснефть», с ревизионными комиссиями Обществ Группы, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления Компании;
- проведение внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы;
- независимый аудит эффективности системы менеджмента качества (в том числе, в области капитального строительства, включая оценку соответствия требованиям стандартам ISO);
- проверка соблюдения членами исполнительных органов Компании и ее работниками положений законодательства и внутренних документов Компании, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой этики ОАО «НК «Роснефть»;
- подготовка и предоставление Совету директоров ОАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам Компании отчетов по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, нарушениях/недостатках, результатах и эффективности выполнения предложений внутреннего аудита по результатам проверок в части устранения выявленных нарушений/недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности СВКиУР и корпоративного управления);
- повышение качества проводимых аудиторских проверок, в том числе Обществами Группы, и своевременное реагирование на изменения, связанные с развитием бизнеса ОАО «НК «Роснефть».

Основными функциями Департамента внутреннего аудита являются:

- оценка адекватности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- оценка корпоративного управления;
- проведение проверок на основании утвержденного уполномоченным органом управления ОАО «НК «Роснефть» и одобренного Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту плана деятельности внутреннего аудита;
- проведение иных проверок, выполнение других заданий по запросу / поручению Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту) и/или исполнительных органов ОАО «НК «Роснефть» в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Компании;

- проведение комплексных проверок (ревизий) деятельности объектов проверки, которые выражаются в документальной и физической проверке законности совершенных финансовых и хозяйственных операций, достоверности и правильности их отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности, осуществление последующего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью объекта проверки;

- предоставление консультаций исполнительным органам Компании по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности внутреннего аудита);

- осуществление мониторинга внедрения предложений внутренних аудиторов по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками, корпоративного управления, устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении проверок;

- содействие исполнительным органам Компании в расследовании недобросовестных / противоправных действий работников и третьих лиц, включая халатность, корпоративное мошенничество, коррупционные действия, злоупотребления и различные противоправные действия, которые наносят ущерб Компании.

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур

Ключевые сотрудники Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур:

Ермакова Елена Альбертовна - директор Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур.

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур состоит из Управления контроля контрактования и соблюдения процедур корпоративного центра, Управления контроля контрактования и соблюдения процедур переработки и коммерции, Управления контроля контрактования и соблюдения процедур разведки и добычи, Управления методологии анализа и отчетности.

Основными задачами Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур являются:

- ведение непрерывного мониторинга соблюдения соответствия процесса контрактования требованиям законодательства и локальных нормативных документов и контроль над устранением нарушений;

- поддержание в актуальном состоянии ключевых контрольных процедур в процессе контрактования.

Основными функциями Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур являются:

- ведение единого реестра договоров, заключаемых Компанией и дочерними (зависимыми) обществами;

- консолидация единого реестра контрагентов;

- координация разработки и внедрения автоматизированной системы визирования и учета договоров в Компании, в дочерних (зависимых) обществах.

Подчинённость и подотчетность службы внутреннего аудита и контроля

Руководитель службы внутреннего аудита и контроля назначается на должность и освобождается от занимаемой должности Президентом ОАО «НК «Роснефть» на основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». Руководитель службы внутреннего аудита и контроля ОАО «НК «Роснефть» административно подчиняется непосредственно Президенту ОАО «НК «Роснефть» и находится в функциональном подчинении Совету директоров ОАО «НК «Роснефть».

Взаимодействие службы внутреннего аудита и контроля с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента

Целью внутреннего аудита (руководителя службы внутреннего аудита и контроля ОАО «НК «Роснефть», Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть») является содействие Совету директоров ОАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам Компании в повышении эффективности управления Компанией, совершенствовании ее финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками и внутреннего контроля, а также корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Компанией целей.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Совет директоров рассматривает отчеты службы внутреннего аудита. Существующий порядок подчинения руководителя службы внутреннего аудита и контроля Совету директоров и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на внутренний аудит, и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Эмитентом утвержден внутренний документ эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 07.05.2013 (протокол № 16) утверждена Политика ОАО «НК «Роснефть» «Система внутреннего контроля и управления рисками».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен ее полный текст: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации: Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 (протокол № 6) было утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2011 (протокол № 11) утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 26.06.2014 (протокол № 39):

- признано утратившим силу Положение об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть», утвержденное решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 30.12.2011,

- утверждено Положение ОАО «НК «Роснефть» «Об инсайдерской информации» № ПЗ-01.04 Р-0014 ЮЛ-001 версия 1.00.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: www.rosneft.ru/Investors/corpgov/.

Кроме того, в Компании действует Стандарт «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена приказом ОАО «НК «Роснефть» от 29.12.2012 № 727 (с изменениями, утвержденными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 23.08.2013 № 365).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Зенков Олег Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО "Банк ВТБ"	Директор управления Департамента внутреннего контроля
2011	2013	JSC "VTB Bank (Georgia)"	Председатель Комитета по аудиту
2011	2013	ОАО Банк ВТБ (Азербайджан)	Член Комитета по аудиту
2012	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления по организации работы территориальных органов, советник Заместителя Министра - Руководителя Росимущества
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пома Сергей Иванович**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Саморегулируемая (некоммерческая) организация "Национальная ассоциация участников фондового рынка" (НАУФОР)	Начальник Управления контроля за деятельностью членов НАУФОР, Заместитель Председателя Правления

2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
------	-----------------	--------------------	---------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сабанцев Захар Борисович**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	настоящее время	Министерство финансов Российской Федерации (Минфин России)	Ведущий специалист, главный специалист, заместитель начальника отдела Департамента финансовой политики, начальник Отдела мониторинга банковского сектора, сводной и аналитической работы Департамента финансовой политики
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Фисенко Татьяна Владимировна***

Год рождения: ***1961***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "Дальневосточная энергетическая управляющая компания" (ОАО "ДВЭУК")	Член Совета директоров
2008	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России)	Директор Финансового департамента, Директор Департамента бюджетного планирования и учета
2009	2013	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2014	2014	ОАО "Россети"	Член Комитета по инвестициям, технической политике, надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Хадзиев Алан Федорович***

Год рождения: ***1981***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Мосэнергоремонт"	Заместитель генерального директора
2011	2014	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России)	Начальник отдела
2014	2014	ОАО "Дальневосточная энергетическая управляющая компания" (ОАО "ДВЭУК")	Директор
2014	настоящее время	ОАО "Россети"	И.о. директора Департамента специальных проектов
2014	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Служба внутреннего аудита и контроля

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента
 Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Руководитель службы внутреннего аудита и контроля**
 ФИО: **Букаев Геннадий Иванович**
 Год рождения: **1947**

Образование:
Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2012	Правительство Российской Федерации	Помощник Председателя Правительства Российской Федерации
2012	2013	Администрация Президента республики Башкортостан	Советник Президента республики Башкортостан
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Советник Президента ОАО "Роснефть", Руководитель службы внутреннего аудита и контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента внутреннего аудита не назначен**

ФИО:

Год рождения:

Образование:

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор департамента контроля контрактования и соблюдения процедур**

ФИО: **Ермакова Елена Альбертовна**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ООО "ТНК-ВР Бизнессервис"	Старший директор Управления контроля качества и эффективности деятельности
2011	2013	ОАО "РН Менеджмент"	Старший директор Управления контроля соблюдения процедур контрактования бизнес- функции "Финансы"
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента контроля контрактования и соблюдения процедур

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по управлению рисками:
Департамент рисков

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента рисков**

ФИО: **Замалдинов Тимур Абдулхадиевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2011	ОАО "Газпром"	Заместитель Начальника Финансово-экономического Департамента - Начальник Казначейства
2011	2012	ОАО "НК "Роснефть"	Советник Президента ОАО "НК "Роснефть", первый заместитель Генерального директора ООО "РН-Информ"
2012	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента рисков

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по внутреннему контролю:
Департамент внутреннего контроля

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: *Директор департамента внутреннего контроля*

ФИО: *Шитов Александр Геннадьевич*

Год рождения: *1979*

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2012	"Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В."	Директор отдела консультационных услуг в области бизнес-рисков
2012	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутреннего контроля
2013	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента внутреннего контроля
2014	настоящее время	ООО "РН-Сервис"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	242 782	61 129
Премии	181 663	9 365
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	32 832	6 208
ИТОГО	457 277	76 702

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	71 825	19 231
Премии	42 755	3 288
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	11 441	2 469
ИТОГО	126 021	24 988

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2014	2015, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Департамент внутреннего аудита	0	0
Департамент контроля контрактования и соблюдения процедур	0	0

Дополнительная информация:

В отчетном квартале члены Ревизионной комиссии Эмитента не получали вознаграждение и компенсации за работу в Ревизионной комиссии.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	4 070	4 124
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	23 754 915.3	3 948 323.3
Выплаты социального характера работников за отчетный период	771 154.7	183 898

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде)

эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **29 627**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **7**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **105 645**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **12.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **105 645**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента, нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирурующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

I.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **69.5%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **69.5%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по**

управлению государственным имуществом

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: *100*

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: *100*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Телефон: *+7 (495) 234-4827*

Факс: *+7 (495) 956-0938*

Адрес электронной почты: *info@nsd.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***3 188 026 955***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

НКО ЗАО НРД является номинальным держателем центральным депозитарием.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **69.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.5**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.56**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.56**

Полное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Чертсей Роад, Санбери-он-Темс, Миддлсекс TW16 7BP, Великобритания (Chertsey Road, Sunbury-on-Thames, Middlesex TW16 7BP, UK)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	732	3 166 884 838
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	198	2 056 289 321
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	534	1 110 595 517
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	257 556 527
в том числе просроченная	6 166 274
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	1 590 179 111
в том числе просроченная	23 766 392
Общий размер дебиторской задолженности	1 847 735 638

в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	29 932 666
---	------------

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	267 081 522
в том числе просроченная	16 942 719
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	2 033 380 527
в том числе просроченная	30 650 126
Общий размер дебиторской задолженности	2 300 462 049
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	47 592 845

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Место нахождения: *663230, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д.20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Сумма дебиторской задолженности: *272 811 565*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

2 129 437 тыс. руб.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *100%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2014

Бухгалтерский баланс
на 31.12.2014

Коды

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Форма № 1 по ОКУД	0710001
Дата	31.12.2014
по ОКПО	00044428
ИНН	7706107510
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
по ОКЕИ	384

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	19 823 242	9 586 295	9 528 715
	Результаты исследований и разработок	1120	2 595 082	1 952 071	1 284 250
	Нематериальные поисковые активы	1130	64 928 439	36 457 262	28 960 090
	Материальные поисковые активы	1140	9 944 290	5 558 235	5 138 375
	Основные средства	1150	956 824 133	838 018 865	715 931 051
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	3 816 440 204	2 401 568 509	424 432 357
	Отложенные налоговые активы	1180	73 628 448	16 025 030	12 665 564
	Прочие внеоборотные активы	1190	38 320 987	44 977 476	40 791 691
	ИТОГО по разделу I	1100	4 982 504 825	3 354 143 743	1 238 732 093
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	114 414 155	95 983 700	50 079 505
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	56 191 201	59 707 919	20 034 996
	Дебиторская задолженность	1230	1 847 735 638	848 191 801	419 415 580
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	645 291 444	425 964 971	569 479 045
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241		88 015	2 816 129
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242		773 849	1 660 150
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	127 975 011	199 904 499	233 428 053
	Прочие оборотные активы	1260	13 614 675	7 646	8 554
	ИТОГО по разделу II	1200	2 805 222 124	1 630 622 400	1 296 922 012

	БАЛАНС (актив)	1600	7 787 726 949	4 984 766 143	2 535 654 105
--	----------------	------	------------------	------------------	------------------

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			-68 216 969
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15	15	15
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 261 430	113 276 744	113 276 492
	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
	Прочие фонды и резервы	1365	-398 110 282		
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 640 125 129	1 274 971 376	1 222 980 772
	ИТОГО по разделу III	1300	1 355 387 573	1 388 359 416	1 268 151 591
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	3 230 812 633	1 729 241 793	905 695 447
	Отложенные налоговые обязательства	1420	58 997 819	43 735 992	19 196 992
	Оценочные обязательства	1430	37 705 894	38 242 591	45 298 397
	Прочие обязательства	1450	886 778 534	470 151 376	
	ИТОГО по разделу IV	1400	4 214 294 880	2 281 371 752	970 190 836
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	864 389 446	622 881 018	74 848 915
	Кредиторская задолженность	1520	1 197 024 178	671 333 226	211 561 388
	Доходы будущих периодов	1530	144 815	63 798	53 430
	Оценочные обязательства	1540	19 212 252	14 820 150	10 318 055
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	136 952 201	5 688 020	357 811
	Прочие обязательства	1550	321 604	248 763	172 079
	ИТОГО по разделу V	1500	2 218 044 496	1 315 034 975	297 311 678
	БАЛАНС (пассив)	1700	7 787 726 949	4 984 766 143	2 535 654 105

**Отчет о финансовых результатах
за 2014 г.**

Организация: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	Форма № 2 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	0710002
Вид деятельности:	по ОКПО	31.12.2014
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	ИНН	00044428
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	7706107510
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
	по ОКЕИ	47 / 41
		384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2014 г.	За 12 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	4 299 680 200	3 544 443 140
	Себестоимость продаж	2120	-2 451 243 380	-1 970 725 706
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 848 436 820	1 573 717 434
	Коммерческие расходы	2210	-1 610 827 753	-1 307 050 333
	Управленческие расходы	2220	-66 620 484	-48 120 979
	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2230	-15 543 533	-19 689 828
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	155 445 050	198 856 294
	Доходы от участия в других организациях	2310	507 777 727	73 321 614
	Проценты к получению	2320	66 169 534	57 949 838
	Проценты к уплате	2330	-130 954 202	-67 752 187
	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	1 727	408 521
	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-127 866 895	-9 486 741
	Прочие доходы	2340	1 258 575 874	363 870 852
	Прочие расходы	2350	-1 223 215 634	-462 388 545
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	505 933 181	154 779 646
	Текущий налог на прибыль	2410	36 578 563	-18 265 319
	в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	186 244 916	8 032 406
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-15 261 827	-24 539 000
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	57 603 418	3 359 466
	Прочее	2460	-83 529 045	21 970 414
	Налог на прибыль прошлых лет	2461	17 290 555	17 588 742
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-1 292 030	4 381 672
	Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	-99 527 570	
	Чистая прибыль (убыток)	2400	501 324 290	137 305 207

	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-398 125 596	253
	Совокупный финансовый результат периода	2500	103 198 694	137 305 460
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	47.3	13.05
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Коды	
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата	31.12.2014
по ОКПО	00044428
ИНН	7706107510
по ОКВЭД	11.10.11
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
по ОКЕИ	384

I. Движение капитала								
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	105 982	-68 216 969	113 276 507	5 299		1 222 980 772	1 268 151 591
За отчетный период предыдущего года:								
Увеличение капитала – всего:	3210		68 216 969	1 850			137 305 936	205 524 755
в том числе:								
чистая прибыль	3211						137 305 207	137 305 207
переоценка имущества	3212							
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213			1 850			729	2 579
дополнительный выпуск акций, продажа собственных акций	3214		68 216 969					68 216 969
увеличение номинальной	3215							

стоимости акций							
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220			-1 598		-85 315 332	-85 316 930
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223			-1 598			-1 598
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-85 315 332	-85 315 332
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	105 982		113 276 759	5 299	1 274 971 376	1 388 359 416
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310			9 194		501 340 338	501 349 532
в том числе:							
чистая прибыль	3311					501 324 290	501 324 290
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313			9 194		16 048	25 242
дополнительный выпуск акций, продажа собственных акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320			-24 508		-398 110 282	-136 186 585
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323			-24 508		-398 110 282	-398 134 790
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						

уменьшение количества акций	3325							
реорганизация юридического лица	3326							
дивиденды	3327						-136 186 585	-136 186 585
Изменение добавочного капитала	3330							
Изменение резервного капитала	3340							
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	105 982		113 261 445	5 299	- 398 11 0 282	1 640 125 129	1 355 387 573

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31.12.2013 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	1 264 547 495	136 278 784	-17 097 382	1 383 728 897
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	3 604 096	1 026 423		4 630 519
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	1 268 151 591	137 305 207	-17 097 382	1 388 359 416
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 219 376 676	136 278 784	-85 314 603	1 270 340 857
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	3 604 096	1 026 423		4 630 519
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	1 222 980 772	137 305 207	-85 314 603	1 274 971 376
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	45 170 819		68 217 221	113 388 040
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	45 170 819		68 217 221	113 388 040

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012

		г.	г.	г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1 355 394 686	1 388 423 214	1 268 205 021

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2014
Организация: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности:	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2014 г.	За 12 мес.2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	5 760 646 373	4 128 296 069
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 857 613 816	3 700 180 153
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	113 059 260	89 070 731
от перепродажи финансовых вложений	4113	12 373 182	
прочие поступления	4119	777 600 115	339 045 185
Платежи - всего	4120	-4 722 726 687	-3 331 718 495
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-4 022 603 294	-2 700 665 438
в связи с оплатой труда работников	4122	-23 976 322	-18 351 744
процентов по долговым обязательствам	4123	-81 107 628	-56 354 154
на расчеты по налогу на прибыль	4124	-15 221 473	-39 363 208
поисковые затраты	4128	-13 421 255	-18 135 826
на прочие платежи	4129	-566 396 715	-498 848 125
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 037 919 686	796 577 574
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	852 901 252	538 281 162
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых	4211	6 416	8 500 949

вложений)			
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	331 399 383	445 172 425
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	506 001 126	76 506 785
прочие поступления	4219	15 494 327	8 101 003
Платежи - всего	4220	-2 455 099 603	-2 558 967 878
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-173 273 415	-208 075 852
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-256 721 722	1 805 166 139
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-1 942 511 610	-441 984 735
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
поисковые активы	4228	-41 296 236	-13 282 775
прочие платежи	4229	-41 296 620	-90 458 377
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-1 602 198 351	-2 020 686 716
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1 910 810 190	1 964 382 985
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 250 825 747	1 854 365 834
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	659 984 443	109 986 250
прочие поступления	4319		30 901
Платежи - всего	4320	-1 457 429 764	-786 967 237
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-136 088 774	-82 275 050
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-1 321 340 990	-704 265 394
прочие платежи	4329		-426 793
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	453 380 426	1 177 415 748
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-110 898 239	-46 693 394
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	199 904 499	233 428 053
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	127 975 011	199 904 499

Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	38 968 751	13 169 840
--	------	------------	------------

Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

**Бухгалтерский баланс
на 31.03.2015**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды 0710001
	Дата	31.03.2015
Организация: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности:	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	20 474 226	20 200 357	9 646 678
	Результаты исследований и разработок	1120	2 448 301	2 595 082	1 952 071
	Нематериальные поисковые активы	1130	64 929 324	64 928 439	36 457 262
	Материальные поисковые активы	1140	16 411 554	10 015 844	5 582 686
	Основные средства	1150	967 446 173	956 824 133	838 018 865
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	4 023 909 564	3 816 440 204	2 401 568 509
	Отложенные налоговые активы	1180	109 952 913	73 538 714	16 008 063
	Прочие внеоборотные активы	1190	36 931 755	38 320 987	44 977 476
	ИТОГО по разделу I	1100	5 242 503 810	4 982 863 760	3 354 211 610
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	130 189 496	114 414 155	95 983 700
	Налог на добавленную стоимость по	1220	52 710 358	56 191 201	59 707 919

	приобретенным ценностям				
	Дебиторская задолженность	1230	2 300 462 049	1 847 735 638	848 191 801
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	544 880 799	645 291 444	425 964 971
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241			88 015
	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242			773 849
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	86 347 067	127 975 011	199 904 499
	Прочие оборотные активы	1260	10 011 563	13 614 675	7 646
	ИТОГО по разделу II	1200	3 124 601 332	2 805 222 124	1 630 622 400
	БАЛАНС (актив)	1600	8 367 105 142	7 788 085 884	4 984 834 010

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На	На	На
			31.03.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15	15	15
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 262 271	113 261 430	113 276 744
	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
	Прочие фонды и резервы	1365	-427 644 281	-398 110 282	
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 781 517 727	1 640 484 064	1 275 039 243
	ИТОГО по разделу III	1300	1 467 247 013	1 355 746 508	1 388 427 283
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	4 053 273 878	3 230 812 633	1 729 241 793
	Отложенные налоговые обязательства	1420	65 642 921	58 997 819	43 735 992
	Оценочные обязательства	1430	38 727 649	37 705 894	38 242 591
	Прочие обязательства	1450	861 881 212	886 778 534	470 151 376
	ИТОГО по разделу IV	1400	5 019 525 660	4 214 294 880	2 281 371 752
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	503 580 365	864 389 446	622 881 018
	Кредиторская задолженность	1520	1 298 094 667	1 197 024 178	671 333 226
	Доходы будущих периодов	1530	149 047	144 815	63 798

	Оценочные обязательства	1540	22 668 736	19 212 252	14 820 150
	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	55 525 772	136 952 201	5 688 020
	Прочие обязательства	1550	313 882	321 604	248 763
	ИТОГО по разделу V	1500	1 880 332 469	2 218 044 496	1 315 034 975
	БАЛАНС (пассив)	1700	8 367 105 142	7 788 085 884	4 984 834 010

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2015 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.03.2015
Организация: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности:	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2015 г.	За 3 мес. 2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	921 509 566	1 090 228 427
	Себестоимость продаж	2120	-613 365 665	-609 226 596
	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	-3 753 638	-2 804 617
	Валовая прибыль (убыток)	2100	304 390 263	478 197 214
	Коммерческие расходы	2210	-272 052 594	-406 924 820
	Общехозяйственные и административные расходы	2220	-15 727 052	-17 161 190
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	16 610 617	54 111 204
	Доходы от участия в других организациях	2310	222 628 647	288 541
	Проценты к получению	2320	30 613 176	14 272 030
	Проценты к уплате	2330	-79 409 839	-26 241 321
	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	111 422 887	
	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-25 932 187	-20 757 499
	Прочие доходы	2340	722 532 137	179 938 136
	Прочие расходы	2350	-898 958 827	-255 690 966
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	99 506 611	-54 079 875
	Текущий налог на прибыль	2410	19 223 956	6 687 712
	в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	68 303 043	-5 272 665

Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-6 645 102	-4 086 076
Изменение отложенных налоговых активов	2450	36 414 199	2 093 084
Прочее	2460	-7 466 001	9 830 966
Налог на прибыль прошлых лет	2461	-82 501	9 830 966
Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	-7 383 500	
Чистая прибыль (убыток)	2400	141 033 663	-39 554 189
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-29 533 158	205
Совокупный финансовый результат периода	2500	111 500 505	-39 553 984
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

2014 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

Квартал: **IV**

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом МФ РФ от 06.10.2008г. № 106н:

- допущения имущественной обособленности (активы и обязательства общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников общества и активов и обязательств других организаций);

- допущения непрерывности деятельности предприятия;

- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;

- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой для целей бухгалтерского учета на 2015 год:

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для производства продукции, выполнения работ, оказания услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 24.12.2010), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Объекты строительства и приобретенные объекты недвижимости включаются в состав основных средств на дату готовности объекта, независимо от факта подачи документов на государственную регистрацию прав.

Объекты, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., по которым сумма амортизации определяется на основании норм амортизационных отчислений, установленных Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования и др.).

Первоначальная стоимость объекта основных средств после принятия его к учету может быть изменена в случаях, если:

- а) проведены работы по дооборудованию (реконструкции, модернизации);
- б) проведена переоценка основных средств;
- в) проведены работы по частичной ликвидации;
- г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства, признается сумма всех фактических затрат Общества на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

3. Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

4. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

5. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Задолженность отражается в составе долгосрочной или краткосрочной в зависимости от оставшегося срока погашения. На момент, когда срок погашения становится менее 365 дней, осуществляется перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную.

6. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно. Проценты по кредитам и займам, связанные с приобретением (созданием) инвестиционных активов капитализируются. Комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита).

Существенными признаются комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае, если их стоимостное выражение превышает 5 000 000 рублей.

7. Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

С целью включения в бухгалтерскую отчетность показателей, необходимых для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении Общества, финансовых результатах его деятельности и изменениях в его финансовом положении применяется метод начисления.

8. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

9. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

10. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

11. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

В случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную.

На момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, проводится ежеквартально. По итогам проверки создается (корректируется) резерв под обесценение финансовых вложений.

12. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

13. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

14. Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» общехозяйственные и административные расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В Отчете о финансовых результатах эти расходы показываются по строке «Общехозяйственные и административные расходы».

Расходы на продажу в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением расходов на продажу, которые можно соотнести с конкретными партиями готовой продукции и товаров.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 972 915 064	654 346 864
Доля таких доходов в выручке от продаж %	69.14	71.01

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.03.2015**

Цена приобретения имущества: **37 110 330**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.12.2014**

Цена приобретения имущества: **41 004 376**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2014**

Цена приобретения имущества: **78 078 679**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.06.2014**

Цена приобретения имущества: **94 751 033**

Единица измерения: **тыс. руб.**

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ были приняты решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть»)) задолженности по 4 договорам займа в сумме около 12,9 млрд. рублей («Арбитражные решения»). Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 не подлежащей рассмотрению.

Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов о приведении в исполнение отмененных Арбитражных решений, 11.08.2010 была произведена выплата в размере, равном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжала требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляла около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. Очередные слушания по рассмотрению ряда предварительных вопросов были назначены на июль 2015 года.

В марте 2015 года ОАО «НК «Роснефть» и ряд ее дочерних компаний заключили Соглашение об урегулировании споров, в том числе, с компаниями «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», «Юкос Интернешнл ЮК БВ», Financial Performance Holdings B.V. (правопреемник компании «Glendale Group Ltd.»). В соответствии с условиями Соглашения ОАО «НК «Роснефть» и компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» отказались от всех взаимных претензий по указанному в настоящем пункте спору и направили заявления в суд о прекращении судебного разбирательства. Соглашение не предусматривает никаких денежных или иных выплат со стороны ОАО «НК «Роснефть» или ее дочерних компаний. Спор завершен.

2) В 2007 году компания «Glendale Group Ltd.» заявила иск в суд Амстердама (Нидерланды) к ОАО «НК «Роснефть» о взыскании примерно 3,53 млрд. рублей основного долга, процентов, пени и расходов, указав в качестве основания предъявленного требования 8 векселей ОАО «Юганскнефтегаз» с датой выпуска в 2003 году. ОАО «НК «Роснефть» оспаривает правомерность заявленных требований по различным основаниям. 29.05.2013 Окружной суд Амстердама вынес свое решение, в котором отклонил требования «Glendale Group Ltd.» в отношении 2 из 8 векселей, являющихся предметом спора, и поддержал требования «Glendale Group Ltd.» в отношении остальных 6 векселей, предписав ОАО «НК «Роснефть» выплатить «Glendale Group Ltd.» сумму в размере 2,53 млрд. руб. плюс проценты и пени. Суд разрешил ОАО «НК «Роснефть» перечислить долг по судебному решению на счет эскроу в ожидании решения по апелляции. 27.08.2013 ОАО «НК «Роснефть» подала уведомление об апелляции на решение суда, принятое 29.05.2013.

В марте 2015 года ОАО «НК «Роснефть» и ряд ее дочерних компаний заключили Соглашение об урегулировании споров, в том числе, с компаниями «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», «Юкос Интернешнл ЮК БВ», *Financial Performance Holdings B.V.* (правопреемник компании «Glendale Group Ltd.»). В соответствии с условиями Соглашения ОАО «НК «Роснефть» и компания *Financial Performance Holdings B.V.* (правопреемник компании «Glendale Group Ltd.») отказались от всех взаимных претензий по указанному в настоящем пункте спору и направили заявления в суд о прекращении судебного разбирательства. Соглашение не предусматривает никаких денежных или иных выплат со стороны ОАО «НК «Роснефть» или ее дочерних компаний. Спор завершен.

3) Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против ОАО «НК «Роснефть» и других соответчиков, не связанных с ОАО «НК «Роснефть», разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 07.02.2011, и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа о замораживании активов, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 03.10.2012 ОАО «НК «Роснефть» подала отзыв на иск. В этом отзыве приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ о замораживании активов, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею.

11 февраля 2015 г. Окружной суд Амстердама принял решение, которым удовлетворил требование «Юкос Интернешнл (ЮК) Б.В.» признать приказы о замораживании средств на счете вынесенными ненадлежащим образом, однако отклонил порядок расчета убытков, использованный истцом, указав, что вопрос убытков должен явиться предметом отдельного судебного разбирательства, включая вопрос о том, несет ли сама «Юкос Интернешнл (ЮК) Б.В.» ответственность за якобы понесенные ею убытки.

В марте 2015 года ОАО «НК «Роснефть» и ряд ее дочерних компаний заключили Соглашение об урегулировании споров, в том числе, с компаниями «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», «Юкос Интернешнл ЮК БВ», *Financial Performance Holdings B.V.* (правопреемник компании «Glendale Group Ltd.»). В соответствии с условиями Соглашения ОАО «НК «Роснефть» и компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» отказались от всех взаимных претензий по указанному в настоящем пункте спору и направили заявления в суд о прекращении судебного разбирательства. Соглашение не предусматривает никаких денежных или иных выплат со стороны НК «Роснефть» или ее дочерних компаний. Спор завершен.

4) В течение 2013 года физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы иски к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо – ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» – владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25.10.2013 Арбитражным судом города Москвы акционерам отказано в исках. Эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции 15 и 20 января 2014 года. На судебные акты по одному из дел акционером подана кассационная жалоба, Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 08.05.2014 судебные акты первой и апелляционной инстанций оставлены без изменения. Определением Верховного суда от 11.09.2014 истцу (одному из акционеров) отказано в передаче заявления для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации. Повторно поданная акционером жалоба была возвращена Верховным Судом РФ 08.12.2014.

5) В октябре-ноябре 2014 г. бывшие акционеры ОАО «РН Холдинг» предъявили к ОАО «НК «Роснефть» иски о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при принудительном выкупе. Дела находятся на рассмотрении в суде первой инстанции.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных

ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **105 981 778.17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778.17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **7.5**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжу (J. P. Morgan AG)**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): *Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.*

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:
В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть размещено на официальном сайте Общества www.rosneft.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. Требования к сообщению о проведении Общего собрания акционеров, а также дополнительные формы уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об Общем собрании акционеров Общества.

В случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через средства массовой информации, включая печатные издания («Российская газета», «Комсомольская правда»), электронные средства массовой информации, телевидение, радио, а также посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии, аудитора или акционеров (акционера) Общества, являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества (как в качестве единственного вопроса, так и наряду с другими вопросами предлагаемой повестки дня), такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Датой представления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом, определяемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров. Если Совет директоров обязан принять решение о проведении Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества кандидатов, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Предложения в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или Ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или Ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Требования к предложениям в повестку дня Общего собрания акционеров, к предложениям о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества определены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов в отношении каждого предлагаемого кандидата должно содержать: фамилию, имя, отчество и данные документа, удостоверяющего личность (серия и/или номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ); наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат; дату рождения; сведения об образовании; места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству; должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения; адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

В случае, если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого директора, в предложении о выдвижении кандидата указываются сведения об этом.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1 Устава.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня Общего собрания акционеров, равно как и выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- (1) акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1 Устава;*
- (2) акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня Общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления и контроля Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;*
- (3) предложение не соответствует требованиям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров;*
- (4) предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества не содержит сведения о кандидатах, предусмотренные Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества;*
- (5) вопрос, предложенный для внесения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.*

Датой представления предложения о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов в органы управления и контроля Общества считается дата получения соответствующего предложения Обществом, определяемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидатов, не позднее 3 дней с даты его принятия.

В случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также в случае уклонения Совета директоров Общества от принятия такого решения акционеры (акционер) вправе обратиться в суд с требованием о понуждении Общества включить предложенный вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа Общества, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна таким лицам для ознакомления в помещении по адресу исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 20 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, если действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 7 дней с даты поступления соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Общество до начала течения указанного срока).

Акционер вправе получить копии материалов либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения копий материалов в соответствующем заявлении. В случае, если в требовании о предоставлении копий материалов место получения не указано, копии материалов предоставляются по адресу нахождения исполнительного органа Общества.

Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов), акционеру предоставляется счет на оплату, взимаемую Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копии материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться не позднее 4 (четырёх) рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций.

Решение Общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми, г. Усинск, Приполярная, 1

ИНН: **1106019518**

ОГРН: **1051100788045**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

350000 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная, 47

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Дагнефть"**

Место нахождения

368890 Россия, Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск, Гагарина, 4

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **68.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, микрорайон 10, 3
ИНН: **8913006455**
ОГРН: **1058901407707**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

356880 Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск, 50 лет Пионерии, 5
ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

693010 Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17
ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

628309 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Ленина 26
ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364024 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Ленинский район,, им. С.Ш. Лорсанова, 2 «а»
ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения

166746 Россия, Ненецкий автономный округ, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский вахтовый поселок,

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

367008 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева, 75 корп. а

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е., 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Сочинская, 1

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 40

ИНН: **7720065580**

ОГРН: **1027700067669**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **65.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87.23%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703032881**

ОГРН: **1052740255358**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ВНП"**

Место нахождения

680000 Россия, г. Хабаровск, Тургенева, 46

ИНН: **2723049957**

ОГРН: **1022701191996**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Ставрополье"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"**

Место нахождения

355037 Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, Доваторцев, 30Б

ИНН: 2636035027

ОГРН: 1022601948720

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"**

Место нахождения

350063 Россия, г. Краснодар, Коммунаров, 4

ИНН: 2309003018

ОГРН: 1022301424408

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **89.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **96.61%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения

360000 Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, Пушкина, 101

ИНН: 0700000373

ОГРН: 1020700752929

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.81%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.89%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

640007 Россия, Курганская обл., г. Курган, проспект Машиностроителей, 22А

ИНН: 4500000013

ОГРН: 1024500507570

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **83.32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Место нахождения

369115 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, Мира, 1 корп. Б

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **85.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87.46%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

214014 Россия, г. Смоленск, Володарского, 3

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **86.97%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

163530 Россия, Архангельская область, пос. Талаги, 30

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"**

Место нахождения

656056 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Ползунова, 22

ИНН: **2225007351**

ОГРН: **1022201762990**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **64.18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **78.59%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"**

Место нахождения

629003 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Горького, 25

ИНН: **8901001325**

ОГРН: **1028900510880**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49.52%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **66.03%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

183010 Россия, г. Мурманск, Марата, 26

ИНН: **5193102164**

ОГРН: **1025100832448**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **45.38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **60.51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

692929 Россия, Приморский край, г. Находка, Макарова, 19

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Артаг"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"**

Место нахождения

362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, Пожарского, 49

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсенефтепродукт"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Индустриальная, 4

ИНН: **2365004417**

ОГРН: **1052313098750**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ВНХК"**

Место нахождения

692904 Россия, Приморский край, г. Находка, Административный городок

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Энергонефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Энергонефть"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

125284 Россия, г. Москва, Беговая 3 стр. 1

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения

693010 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6501094191**

ОГРН: **1026500520441**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

191124 Россия, г. Санкт-Петербург, Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Коммерция"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Коммерция"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706238400**

ОГРН: **1027700196622**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

38. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Астра"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Астра"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф-Арктика"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф-Арктика"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Актив"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Актив"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706584449**

ОГРН: **1057747399533**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

121357 Россия, г. Москва, Верейская 17 оф. 403

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Место нахождения

Кипр, г. Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

121165 Россия, г. Москва, Дунаевского 7

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Сущевский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **84.67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **84.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по

освоению шельфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Фуриштатская 10Б

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **26.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.42%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

236039 Россия, г. Калининград, Б. Хмельницкого, 57

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ВЧНГ"**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск,

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **West Kamchatka Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7706613770**

ОГРН: **1067746404681**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **33.33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

375037 Армения, г. Ереван, Бабаяна 10/1

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Промзона, панель № 3

ИНН: **8911001444**

ОГРН: **1028900897343**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **61.54%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **61.54%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, 57

ИНН: **8913000189**

ОГРН: **1028900897277**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

693000 Россия, г. Южно-Сахалинск Сахалинской области, Амурская, 53

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

694490 Россия, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км

ИНН: **6506000623**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **81.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **81.99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-

УфаНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

450103 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Бехтерева, 3/1

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ю-Кубань"**

Место нахождения

350004 Россия, г. Краснодар, Карла Маркса, 14

ИНН: **2301035219**

ОГРН: **1022300507943**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

353440 Россия, Краснодарский край, Анапский р-н, г. Анапа, Пионерский проспект, 19

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. Полное фирменное наименование: Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"

Сокращенное фирменное наименование: **ЭООО "Орион"**

Место нахождения

1106 Венгрия, г. Будапешт, Ясберени, 29

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **8.85%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

64. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтерспорт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хантымансийскинтерспорт"**

Место нахождения

626200 Россия, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, Спортивная 24

ИНН: **8601009430**

ОГРН: **1028600517285**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

65. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть" - Научно-Технический Центр"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"**

Место нахождения

350000 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

66. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703013790**

ОГРН: **1032700035290**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

68. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Мамонтово"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск,

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

69. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: 7705314792

ОГРН: 1027739064022

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

70. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЭК"**

Место нахождения

693023 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Комсомольская 259 В

ИНН: 6501210088

ОГРН: 1096501006030

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 8.01%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 8.01%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

71. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: 7725624249

ОГРН: 1077763763626

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

72. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения

660049 Россия, г. Красноярск, Карла Маркса, 93 А

ИНН: 2464204689

ОГРН: 1082468002110

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

73. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

443013 Россия, г. Самара, Мичурина, 25

ИНН: 6316130984

ОГРН: 1086316002486

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

74. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

117152 Россия, г. Москва, Загородное шоссе 1 оф. 1001

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

75. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

630132 Россия, г. Новосибирск, Красноярская, 35 оф. 1201

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

76. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемерово нефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемерово нефтепродукт"**

Место нахождения

650070 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, Н. Островского, 12

ИНН: **4205156849**

ОГРН: **1084205009767**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

77. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

115093 Россия, г. Москва, Щипок, 18

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

78. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, 7/84

ИНН: **2013433358**

ОГРН: **1082031003141**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

79. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК "МТУ"**

Место нахождения

183038 Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

80. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

191119 Россия, г. Санкт-Петербург, Марата, 69-71, лит. А

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **10%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **10%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

81. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

125284 Россия, г. Москва, Беговая 3 стр. 1

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

82. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 19

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

83. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

620026 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, Карла Маркса, 20А

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

84. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

454080 Россия, г. Челябинск, Энгельса, 44 «Д»

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

85. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения

117209 Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, 28 корп. 1

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999982%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

86. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г. Москва, Воронцовская, 6 стр. 1

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

87. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Переработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Переработка"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская 15

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

88. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24-В

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

89. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

Россия, г. Москва,

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

90. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

91. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

Абхазия, г. Сухум, пр. Леона, 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

92. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Вал Шатского"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 17 стр. 2

ИНН: **7705486921**

ОГРН: **1037705009187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9934%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

93. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ингушнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ингушнефтепродукт"**

Место нахождения

386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзеvская, Трудовая, 1

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

94. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Транс"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Транс"**

Место нахождения

446207 Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск, Осипенко, 11

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

95. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

96. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

97. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН "Ингушеvнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН "Ингушеvнефть"**

Место нахождения

386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

98. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арктический научный центр"**

Место нахождения

119333 Россия, г. Москва, Ленинский проспект д55/1 стр. 2

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

99. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН-Влакра"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН-Влакра"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 1

ИНН: **7725636702**

ОГРН: **1087746574057**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **18.25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **18.25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

100. Полное фирменное наименование: Rosneft Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

101. Полное фирменное наименование: Rosneft Industrial Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **22.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

102. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Разведка и добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Разведка и добыча"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва,, Малая Калужская, 15 стр. 3

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99992%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

103. Полное фирменное наименование: PETROVICTORIA, S.A.
Сокращенное фирменное наименование: **PETROVICTORIA, S.A.**

Место нахождения

Венесуэла, Каракас,

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

104. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН Холдинг"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН Холдинг"**

Место нахождения

626170 Россия, Тюменская область, Уватский район, село Уват, Октябрьская 60

ИНН: **7225004092**

ОГРН: **1047200153770**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15.33%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **12.79%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's**

Место нахождения: **125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB+ прогноз негативный.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.03.2014	BBB подтвержден кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте с негативным прогнозом вслед за пересмотром прогноза по суверенным кредитным рейтингам Российской Федерации.
28.04.2014	BBB- понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга

	Российской Федерации.
30.12.2014	ВВВ- постановка кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валюте на пересмотр с возможностью понижения
04.02.2015	ВВ+ понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *125047, Россия, г. Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д. 21.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.moody.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Ва1 прогноз негативный.*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
01.04.2014	Ваа1- постановка долгосрочного кредитного рейтинга эмитента на пересмотр с возможным понижением
01.07.2014	Ваа1- подтверждён долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вслед за пересмотром прогноза по суверенному кредитному рейтингу Российской Федерации.
21.10.2014	Ваа2 – понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
23.12.2014	Ваа2 - постановка долгосрочного кредитного рейтинга эмитента на пересмотр с возможным понижением вслед за понижением рейтинга долговых бумаг Российской Федерации в иностранной и национальной валюте.
20.01.2015	Ваа3 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
25.02.2015	Ва1 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0.01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *10 598 177 817*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого

осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **6 332 510 632**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
29.09.2005	1-02-00122-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;*
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;*
- (4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;*
- (5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;*
- (6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;*
- (7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;*
- (8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

нет

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *27.11.2012*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *17.10.2022*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/
<http://www.rosneft.ru/Investors/information>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *05*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-05-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *27.11.2012*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/**
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/**
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *11.12.2023*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *15 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *06.02.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-07*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-07-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-03*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *15 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *15 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-10*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-10-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *20 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *20 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-11*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-11-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-13*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-13-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *30 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *30 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-14*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-14-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *30 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *30 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **175 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **175 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *24*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *03.12.2020*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-17*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-17-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2014*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *100 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *100 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *24*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *03.12.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-24*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-24-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-19*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-19-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2014*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *50 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *50 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *24*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18.01.2021*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/, <http://www.rosneft.ru/Investors/information/>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-20*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-20-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2014*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *50 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *50 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *24*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18.01.2021*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *24*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18.01.2021*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-23*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-23-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2014*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *50 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *50 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *24*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18.01.2021*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-25*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-25-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/,
<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Реестр-РН"**

Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, д. 2/6, стр. 3-4**

ИНН: **7705397301**

ОГРН: **1027700172818**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00330**

Дата выдачи: **16.12.2004**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

16.03.2002

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8.**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

1. *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Российской Федерацией и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*

2. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 года №173-ФЗ.*

3. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 года №146-ФЗ.*

4. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 года №117-ФЗ.*

5. *Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован Федеральным законом от 02.06.2010 года №114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 года №17).*

6. *Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 года №311-ФЗ.*

7. *Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 года №160-ФЗ.*

8. *Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 года №39-ФЗ.*

9. *Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 года №115-ФЗ.*

10. *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ.*

11. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 года №39-ФЗ.*

12. *Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 года №115-ФЗ.*

13. *Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 года №46-ФЗ.*

14. *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 года №57-ФЗ.*

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2007**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **23.05.2007**

Дата составления протокола: **13.07.2007**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

1.33

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

14 095 576 496.61

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

14 080 058 975.83

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **13.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.89**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

до 31.12.2007 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 31.12.2007 дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 517 520,78 руб. (в т.ч. 15 514 542,88 руб. списано за истечением срока исковой давности).

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **05.06.2008**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **16.04.2008**

Дата составления протокола: **20.06.2008**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

1.6

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

16 957 084 507.20

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

16 941 184 073.67

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.91**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

до 31.12.2008 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 31.12.2008 дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,90 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 900 433,53 руб. (в т.ч. 15 895 468,55 руб. списано за истечением срока исковой давности).

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2009**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **30.04.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.92**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **20 348 501 408.64**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **20 332 638 463.64**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **14.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

до 31.12.2009 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 31.12.2009 дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708,70 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 862 945,00 руб.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2010**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **29.04.2010**

Дата составления протокола: **23.06.2010**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **24 374 090 621.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **24 354 567 675.89**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11.7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

до 31.12.2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 31.12.2010 дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978,75 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 19 522 945,61 руб.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2011**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **21.04.2011**

Дата составления протокола: **16.06.2011**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.76**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **29 250 970 774.92**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **29 227 246 468.49**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15.2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

не позднее 09.08.2011 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 09.08.2011 дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396,32 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 23 724 306,43 руб.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2012**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **04.05.2012**

Дата составления протокола: **25.06.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **3.45**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **36 563 713 468.65**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **36 533 897 190.22**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

не позднее 19.08.2012 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 19.08.2012 дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 938 753,96 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 29 816 278,43 руб.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.11.2012**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **21.09.2012**

Дата составления протокола: **05.12.2012**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4.08**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **41 927 710 620.96**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **41 889 479 784.04**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17.7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.91**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

не позднее 29.01.2013 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 29.01.2013 дополнительные дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 39 094 830,77 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дополнительных дивидендов указанным лицам составляет 38 230 836,92 руб.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **20.06.2013**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **06.05.2013**

Дата составления протокола: **25.06.2013**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

8.05

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

85 315 331 426.85

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

85 245 837 742.37

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **28.2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:

не позднее 19.08.2013 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
По состоянию на 19.08.2013 дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 68 669 117,68 руб.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 69 493 684,48 руб.

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2014**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **08.07.2014**

Дата составления протокола: **02.07.2014**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

12.85

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

136 186 584 948.45

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

136 069 459 908.36

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **99.9**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.91**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:
 - номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 22.07.2014,
 - другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 12.08.2014.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
 - номинальным держателям - в связи с возвратом номинальными держателями в соответствии со ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах» перечисленных им дивидендов;
 - другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций - в связи с тем, что данные лица своевременно не информировали реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

По состоянию на 31.03.2015 сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 117 125 040,09 руб.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 27.11.2012 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

04

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска

1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 27.11.2012 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

05

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

06

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	396 400 000	10.12.13	396 400 000	100%
2	39,64	396 400 000	10.06.14	396 400 000	100%
3	39,64	396 400 000	09.12.14	396 400 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

09

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

10

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-05

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-06

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

07

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *08*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-08-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

08

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00122-А*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-01

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	665 700 000	19.08.2014	665 700 000	100%
2	44,38	665 700 000	17.02.2015	665 700 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-07**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

БО-07

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	887 600 000	19.08.2014	887 600 000	100%
2	44,38	887 600 000	17.02.2015	887 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-15**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-15

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	5 192 250 000	12.03.2015	5 192 250 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-16**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-16

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-17**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-17

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-24*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: *4B02-24-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.12.2014*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество облигаций выпуска, шт.: *25 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *25 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

БО-24

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	12.03.2015	741 750 000	100%

8.8. Иные сведения

В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть

объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Пункт 5.2.3.

Досрочно прекращены 23.04.2015 полномочия членов Правления ОАО «НК «Роснефть» Андрея Валерьевича Вотина и Игоря Владимировича Павлова.

Назначены с 24.04.2015 членами Правления ОАО «НК «Роснефть»:

- Нарушевич Юрий Анатольевич, вице-президент по внутреннему сервису ОАО «НК «Роснефть»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент по энергетике и локализации ОАО «НК «Роснефть».

Пункт 7.6.

Изменения в стоимости имущества связаны с:

- вводом в состав основных средств завершенным строительством производственных объектов. Цена (балансовая стоимость) имущества, введенного в эксплуатацию, указана без НДС. Существенного приобретения по договорам купли-продажи за I квартал 2015 года не осуществлялось.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами