



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ И 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА И ЗА 9 МЕСЯЦЕВ, ЗАВЕРШИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2016 И 2015 ГОДОВ**

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ПАО «НК «Роснефть» и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней за периоды, закончившиеся 30 сентября 2016 года, 30 июня 2016 года, 30 сентября 2015 года, (далее – **Промежуточная Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «**Роснефть**», **компания «Роснефть»**, «**Компания**» и «**Группа**» в различных формах означают ПАО «НК «Роснефть» и её дочерние общества и долю в ассоциированных и совместных предприятиях. Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые связаны с рисками и неопределенностью. Фактические результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» могут существенно отличаться от результатов, представленных в прогнозных заявлениях, в результате влияния различных факторов.

Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов ассоциированных и совместных предприятий и 100% долю запасов дочерних обществ, если не указано иное.

Все суммы в рублях указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей до округления.

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,404. Для пересчета 1000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента (бarr. н.э.) используется коэффициент 6,09. Для пересчета газового конденсата по АО «Роспан Интернешнл» в баррели нефтяного эквивалента используется коэффициент 8,3.

Оглавление

Обзор.....	4
Финансовые и операционные показатели Компании	4
Значимые события в третьем квартале 2016 года.....	6
Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности	7
Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ	7
Изменение курса доллара США и Евро по отношению к рублю и темпы инфляции	9
Налогообложение	9
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ).....	10
Экспортная пошлина на нефть	11
Экспортная пошлина на нефтепродукты	12
Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий	13
Операционные сегменты и межсегментная реализация.....	15
Показатели финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2016 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов (Консолидированный отчет о прибылях и убытках).....	16
Сегмент «Разведка и добыча».....	17
Операционные показатели.....	18
Добыча нефти и ЖУВ.....	18
Добыча газа	19
Финансовые показатели	20
Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий	20
Операционные затраты по добыче углеводородов	20
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	20
Налог на добычу полезных ископаемых.....	20
Сегмент «Переработка, коммерция и логистика».....	21
Операционные показатели	22
Производство нефтепродуктов на НПЗ	22
Финансовые показатели	23
Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий ¹	23
Операционные затраты сегмента.....	30
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее	32
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку.....	34
Акцизы	36
Экспортные таможенные пошлины	37
Корпоративный сегмент.....	37
Отдельные показатели консолидированной финансовой отчетности	38
Затраты и расходы	38
Общехозяйственные и административные расходы	38
Износ, истощение и амортизация	38
Налоги, за исключением налога на прибыль.....	38
Финансовые доходы и расходы	39
Прочие доходы и расходы.....	39
Курсовые разницы	39
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском.....	39

Налог на прибыль	40
Чистая прибыль	40
Ликвидность и капитальные затраты	41
Движение денежных средств.....	41
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	41
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности.....	41
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности.....	42
Капитальные затраты	43
Долговые обязательства	44
Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности	46
Расчет свободного денежного потока.....	47
Расчет EBITDA	47
Расчет маржи EBITDA	47
Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти.....	47
Расчет коэффициента ликвидности	48
Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)	48
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	48
Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте	49
Расчет свободного денежного потока.....	49
Расчет маржи EBITDA	50
Расчет маржи чистой прибыли.....	50
Расчет коэффициента ликвидности	50
Приложение: среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России ...	51

ОБЗОР

ПАО «НК «Роснефть» – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов преимущественно в России.

Роснефть является одной из крупнейших компаний по доказанным запасам углеводородов среди публичных компаний мирового нефтегазового рынка, а также одной из крупнейших компаний по добыче углеводородов.

По состоянию на 31 декабря 2015 года объем доказанных запасов нефти, газового конденсата, ЖУВ и рыночного газа Компании по оценке независимого аудитора DeGolyer and MacNaughton составил 34 млрд барр.н.э. по классификации SEC и 43 млрд барр.н.э. по классификации PRMS.

В третьем квартале 2016 года добыча углеводородов Компании составила в среднем 5,2 млн барр.н.э./сут. Добыча природного и попутного газа Компании за третий квартал 2016 года – 16,10 млрд куб. м.

Общий объем переработки нефти на территории Российской Федерации и за рубежом с учетом текущей загрузки мощностей составил в третьем квартале 2016 года 24,83 млн тонн. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
<u>Финансовые результаты, млрд руб.</u>						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 223	1 232	(0,7)%	3 503	3 954	(11,4)%
ЕВИТДА	292	348	(16,1)%	913	967	(5,6)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	26	89	(70,8)%	129	302	(57,3)%
Капитальные затраты	167	154	8,4%	475	409	16,1%
Свободный денежный поток ¹	48	61	(21,3)%	189	517	(63,4)%
Чистый долг	1 651	1 507	9,6%	1 651	1 622	1,8%
<u>Операционные результаты</u>						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 217	5 216	0,0%	5 213	5 143	1,4%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 151	4 111	1,0%	4 117	4 119	(0,0)%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 066	1 105	(3,5)%	1 096	1 024	7,0%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции в РФ (млн т)	20,94	18,97	10,4%	58,92	62,84	(6,2)%
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции вне РФ (млн т)	3,44	3,26	5,5%	10,03	9,29	8,0%

¹ Скорректирован на суммы операций с торговыми ценными бумагами, на эффект от зачета предоплат и на сумму финансирования в счет будущих поставок.

Справочно: Финансовые показатели Компании в долларовом эквиваленте¹

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения	За 9 месяцев, закончившихся		% изменения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Финансовые результаты, млрд долл. США						
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	19,4	19,2	1,0%	53,1	68,3	(22,3)%
ЕВITDA	4,5	5,3	(15,1)%	13,5	16,5	(18,2)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,4	1,4	(71,4)%	2,0	5,3	(62,3)%
Капитальные затраты	2,6	2,3	13,0%	7,0	6,9	1,4%
Свободный денежный поток	1,3	1,3	–	4,1	9,7	(57,7)%
Чистый долг	26,1	23,4	11,5%	26,1	24,5	6,5%

¹ Пересчитано с использованием среднемесячного курса ЦБ за соответствующие периоды (Приложение), кроме показателя «Чистый долг».

ЗНАЧИМЫЕ СОБЫТИЯ В ТРЕТЬЕМ КВАРТАЛЕ 2016 ГОДА

ПАО «НК «Роснефть» и ONGC подписали договор купли-продажи 11% АО «Ванкорнефть»

ПАО «НК «Роснефть» и ONGC Videsh Limited подписали договор купли-продажи 11% акций в АО «Ванкорнефть» и акционерное соглашение. Сделка была закрыта в октябре 2016 года.

Компания погасила еврооблигации на 1 млрд долларов

В июле 2016 года Rosneft Finance S.A. (дочернее общество ПАО «НК «Роснефть») осуществила погашение еврооблигаций серии 2 общим номиналом 1 млрд долл. США. Данные еврооблигации были выпущены бывшей группой ТНК-ВР в 2006 г. со сроком погашения через 10 лет, ставка купона по ним составляла 7,5% годовых.

События после отчетного периода

ПАО «НК «Роснефть» и Beijing Gas подписали обязывающую документацию по продаже 20% акций в ПАО «Верхнечонскнефтегаз»

В ноябре 2016 года Компания и Beijing Gas Group подписали договор купли-продажи 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз». На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны не получили всех необходимых для закрытия сделки разрешений от регулирующих органов.

ПАО «НК «Роснефть» успешно закрыло сделку по продаже 11% АО «Ванкорнефть» ONGC Videsh Limited

28 октября 2016 года Компания закрыла сделку с дочерним обществом компании Oil and Natural Gas Corporation Videsh Limited по продаже 11% акций АО «Ванкорнефть». Базовая цена сделки составила 930 млн долл. США (59 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки). В результате сделок доля Компании в АО «Ванкорнефть» составит 50,1%.

ПАО «НК «Роснефть» завершило приобретение государственного пакета акций ПАО АНК «Башнефть»

ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 10 октября 2016 года завершило корпоративные мероприятия по подготовке и осуществлению приобретения государственного пакета акций ПАО АНК «Башнефть», составляющего 50,0755% уставного капитала компании.

12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» полностью выполнило свои обязательства по договору купли-продажи 88 951 379 акций ПАО АНК «Башнефть» по цене 329,69 млрд руб.

ПАО «НК «Роснефть» приобретает 49% Essar Oil Limited

15 октября 2016 года Компания подписала договор купли-продажи 49% акций Essar Oil Limited (далее "EOL") у Essar Energy Holdings Limited и аффилированных с ней компаний. В результате сделки Компания приобретет долю в современном НПЗ Азиатско-Тихоокеанского региона в г. Вадианар, который обладает комплексной инфраструктурой. В состав бизнеса EOL также входит крупная сеть АЗС в Индии, работающих под брендом Essar.

ПАО «НК «Роснефть» закрыло сделку по продаже 23,9% АО «Ванкорнефть» консорциуму индийских компаний

ПАО «НК «Роснефть» и консорциум индийских компаний, состоящий из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited закрыли сделку по продаже 23,9% акций АО «Ванкорнефть» индийским компаниям. Базовая цена сделки составила около 2,021 млрд долл. США (около 126 млрд руб.).

ПАО «НК «Роснефть» закрыло сделку по продаже 29,9% доли в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»

ПАО «НК «Роснефть» и консорциум индийских компаний, состоящий из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited, закрыли сделку по продаже 29,9% доли в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Базовая цена сделки составляет 1,173 млрд долл. США (около 73 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки).

МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

- изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение, в первую очередь изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- 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 максимальный Netback на нефть, добываемую Компанией.

Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены соотношением спроса и предложения на мировом рынке нефти, политической ситуацией в основных нефтедобывающих регионах мира и прочими факторами. Сырая нефть Роснефти, поступающая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов ПАО «Транснефть» с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующейся смесью «Юралс» ведется со скидкой к маркерному сорту «Брент». На нефть, экспортируемую по нефтепроводу «Восточная Сибирь – Тихий Океан» («ВСТО»), устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены маркерного сорта нефти «Дубай».

Мировые и внутренние рыночные цены на нефтепродукты, в первую очередь, обусловлены уровнем мировых цен на нефть, соотношением спроса и предложения на рынке нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на разные нефтепродукты различна.

В представленной таблице приведены средние цены на сырую нефть и нефтепродукты в России и в мире за анализируемые периоды в долларах США и рублях. Цены, номинированные в долларах США, переведены в рубли по среднему курсу доллара США за соответствующие периоды.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Мировой рынок	долл. США за баррель		%	долл. США за баррель		%
Нефть «Brent»	45,8	45,6	0,6%	41,8	55,3	(24,5)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	44,0	43,8	0,5%	40,0	54,6	(26,8)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	42,6	41,8	1,8%	38,1	52,3	(27,1)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	43,3	42,8	1,1%	39,0	53,3	(26,9)%
Нефть «Дубай»	43,2	43,2	(0,1)%	38,9	54,3	(28,3)%
	долл. США за тонну			долл. США за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	370	385	(3,9)%	354	456	(22,4)%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	380	398	(4,6)%	365	476	(23,2)%
Naphtha (CFR Japan)	389	411	(5,2)%	381	506	(24,6)%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	232	203	14,4%	191	286	(33,1)%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	225	196	14,7%	185	277	(33,4)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	247	219	12,9%	209	319	(34,6)%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	403	406	(0,7)%	372	516	(28,0)%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	406	407	(0,4)%	373	521	(28,4)%
Gasoil (FOB Singapore)	399	395	0,9%	363	504	(27,8)%
	тыс. руб. за баррель			тыс. руб. за баррель		
Нефть «Brent»	2,96	3,00	(1,4)%	2,86	3,28	(12,9)%
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE)	2,85	2,89	(1,4)%	2,74	3,24	(15,5)%
Нефть «Urals» (FOB Приморск)	2,75	2,76	(0,1)%	2,61	3,10	(15,9)%
Нефть «Urals» (FOB Новороссийск)	2,80	2,82	(0,8)%	2,67	3,16	(15,7)%
Нефть «Дубай»	2,79	2,85	(2,0)%	2,66	3,22	(17,3)%
	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Naphtha (ср. FOB/CIF Med)	23,9	25,4	(5,7)%	24,2	27,0	(10,5)%
Naphtha (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	24,5	26,2	(6,4)%	25,0	28,2	(11,5)%
Naphtha (CFR Japan)	25,1	27,0	(7,0)%	26,1	30,0	(13,0)%
Fuel oil (ср. FOB/CIF Med)	15,0	13,4	12,2%	13,1	16,9	(22,8)%
Fuel oil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	14,6	12,9	12,5%	12,6	16,4	(23,2)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	16,0	14,4	10,7%	14,3	18,9	(24,5)%
Gasoil (ср. FOB/CIF Med)	26,0	26,7	(2,6)%	25,4	30,6	(17,0)%
Gasoil (ср. FOB Rotterdam/CIF NWE)	26,2	26,8	(2,3)%	25,5	30,9	(17,5)%
Gasoil (FOB Singapore)	25,8	26,1	(1,1)%	24,8	29,9	(16,8)%
Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)	тыс. руб. за тонну			тыс. руб. за тонну		
Нефть	12,1	13,5	(10,4)%	11,9	12,8	(7,0)%
Мазут	7,0	5,7	23,4%	5,5	7,7	(29,2)%
Дизельное топливо (летнее)	28,2	27,7	1,7%	27,2	28,0	(2,8)%
Дизельное топливо (зимнее)	29,7	28,0	6,0%	28,2	29,6	(4,7)%
Авиакеросин	25,3	23,1	9,7%	24,1	26,4	(8,7)%
Высокооктановый бензин	34,8	33,8	2,7%	33,0	31,3	5,2%
Низкооктановый бензин	31,3	31,2	0,1%	29,7	28,3	5,1%

Источник: средние цены и изменение рассчитаны на основе неокругленных данных аналитических агентств.

Разная динамика цен, выраженных в долларах США, и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным укреплением среднего курса рубля по отношению к доллару США на 2,0% в третьем квартале 2016 года по сравнению со вторым кварталом 2016 года. Ослабление рубля к доллару США в номинальном выражении за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года составило 13,3%.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. С 1 июля 2015 года регулируемая цена на газ, устанавливаемая ФАС России, была увеличена на 7,5%. Регулируемая цена оказывает и, вероятно, будет оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, реализуемого Компанией. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью на внутреннем рынке РФ, составляла 3,11 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале 2016 года и 3,15 тыс. руб./тыс. куб. м во втором квартале 2016 года. За девять месяцев 2016 и 2015 гг. средняя цена на газ составила 3,21 тыс. руб./тыс. куб. м и 3,11 тыс. руб./тыс. куб. м, соответственно.

Изменение курса доллара США и евро по отношению к рублю и темпы инфляции

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. Далее в таблице представлены данные об изменении обменного курса и темпах инфляции за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
Рублевая инфляция (ИПЦ) ¹	0,7%	1,2%	4,1%	10,4%
Средний курс доллара США (руб./долл.) за период ²	64,62	65,89	68,37	59,28
Курс доллара США на конец периода (руб./долл.)	63,16	64,26	63,16	66,24
Средний курс евро (руб./евро) за период	72,15	74,40	76,28	66,26
Курс евро на конец периода (руб./евро)	70,88	71,21	70,88	74,58

Источник: Центральный банк Российской Федерации.

¹ Индекс цен производителей на конец сентября 2016 года в годовом выражении составил 3,9%.

² См. динамику среднемесячных курсов в Приложении.

Налогообложение

В таблице приведена информация по ставкам налогов и таможенных пошлин, относящихся к нефтегазовой промышленности в России:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения ¹	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения ¹
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
НДПИ						
Нефть (руб. за тонну)	6 098	6 139	(0,7)%	5 441	6 721	(19,0)%
Экспортная пошлина на нефть						
Нефть (долл. за тонну)	88,8	67,2	32,2%	70,4	129,8	(45,8)%
Нефть (руб. за тонну)	5 736	4 425	29,6%	4 811	7 692	(37,4)%
Нефть (руб. за баррель)	775	598	29,6%	650	1 039	(37,4)%
Экспортная пошлина на нефтепродукты						
Бензин (руб. за тонну)	3 496	2 694	29,7%	2 931	5 997	(51,1)%
Нафта (руб. за тонну)	4 069	3 138	29,7%	3 413	6 535	(47,8)%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	2 292	1 768	29,7%	1 923	3 688	(47,9)%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	4 701	3 625	29,7%	3 942	5 843	(32,5)%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

В соответствии с ФЗ № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 24 ноября 2014 года поэтапно сокращаются вывозные таможенные пошлины на нефть и нефтепродукты с одновременным увеличением ставки НДПИ на нефть и газовый конденсат.

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива:

	2015	с 1 января по 31 марта 2016	с 1 апреля по 31 декабря 2016	2017
	Акцизы (руб. за тонну)			
Высокооктановый бензин				
Высокооктановый бензин, не соответ. классу 5	7 300	10 500	13 100	12 300
Высокооктановый бензин, соответ. классу 5	5 530	7 530	10 130	7 430
Нафта	11 300	10 500	13 100	12 300
Дизель	3 450	4 150	5 293	5 093
Масла	6 500	6 000	6 000	5 400
Бензол, параксилол, ортоксилол	2 300	3 000	3 000	2 800
Средние дистилляты	—	4 150	5 293	5 093

С 1 января 2015 года установлены нововведения в отношении применения собственниками сырья вычетов акцизов на отдельные виды товаров, вырабатываемых из нефти, с повышенным коэффициентом (от 1,37 до 3,4 в зависимости от вида подакцизного товара и года вычета). Такие вычеты возможны только при выполнении определенных Налоговым кодексом РФ условий.

Эффективная налоговая нагрузка Компании к выручке составила 44,2% и 40,7% за третий и второй кварталы 2016 года.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось около 36,5% и 32,6% от объема выручки за третий и второй кварталы 2016 года, соответственно, а также около 32,9% и 40,6% за девять месяцев 2016 и 2015 годов, соответственно. Доля фискальных изъятий в финансовом результате Компании без учета курсовых разниц и единовременных эффектов составила около 83% за девять месяцев 2016 года.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно исходя из среднего за месяц значения курса доллара США к рублю, устанавливаемого Центральным Банком Российской Федерации («ЦБ РФ»).

Ставка НДПИ по нефти начиная с **1 января 2016 года** рассчитывается путем умножения базовой налоговой ставки в размере **857 руб./т** (в 2015 году – 766 руб./т, с **2017 года – 919 руб./т**) на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный $(Ц - 15) \times P / 261$, где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «Р» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий месяц.

Законодательством предусмотрены льготные ставки для отдельных категорий запасов. В 2016 году Компания применяет льготные ставки НДПИ на нефть:

Льготы по НДПИ в 2016 году	Применимость к Компании
Нулевая ставка	Для нефти из залежей баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит.
Уменьшение ставки НДПИ на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм») ¹	<p>Для участков недр, расположенных:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края для первых 25 млн тонн накопленной добычи на месторождении; • на территории Ненецкого автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа для первых 15 млн тонн нефти; • на шельфе Охотского моря для первых 30 млн тонн нефти; <p>Для участков недр с выработанностью запасов более 80%.</p> <p>Для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн.</p> <p>Для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть более 200 мПа × с и менее 10 000 мПа × с (в пластовых условиях).</p> <p>Для нефти из залежей с проницаемостью менее 2×10^{-3} мкм² и залежей тюменской свиты.</p>
Специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ	Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДПИ устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья (по природному газу проектов 3 и 4 групп сложности – 1,3% и 1,0% соответственно).
Специальный налоговый режим, не предусматривающий уплату НДПИ	Соглашение о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

¹ Показатель «Дм» рассчитывается на основе базовой ставки (с 2016 года – 559 руб., в 2015 году – 530 руб.) и коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти.

НДПИ на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДПИ на природный газ

В третьем и во втором кварталах 2016 года, а также за девять месяцев 2016 и 2015 года средняя фактическая ставка НДПИ на природный газ по Компании составила 531 руб. за тыс. куб. м и 544 руб. за тыс. куб. м., а также 535 руб. за тыс. куб. м и 514 руб. за тыс. куб. м. соответственно.

Ставка НДПИ на газовый конденсат

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДПИ на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДПИ на газовый конденсат.

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДПИ для газового конденсата, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДПИ в третьем и во втором кварталах 2016 года, а также за девять месяцев 2016 и 2015 года составила 2 970 руб. и 3 157 руб., 2 995 руб. и 2 349 руб. за тонну, соответственно.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДПИ для природного газа и газового конденсата. В соответствии с формулой базовая ставка НДПИ для природного газа в размере 35 рублей за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 рубля за тонну умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. Кроме того, с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно для расчета ставки НДПИ на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 5,5; с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно – 4,4; на период с 1 января 2017 года – 6,5.

Понижающий коэффициент в 2016 году	Применимость к Компании
0,5	Для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для Роспана и Русско-Реченского месторождения, а также месторождений Краснодарского и Ставропольского краев.
0,64	По части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского края и Чеченской Республики.
0,1	Для запасов газа участков, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного Федерального округа либо Охотского моря.
0,21	Для Туронских залежей Харампурского месторождения.
0,5-1	Для участков недр со степенью выработанности запасов более 70%.

Экспортная пошлина на нефть

Ставка экспортной пошлины привязана к средней цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья в долл. США за баррель (в пересчете на доллары США за тонну).

В таблице рассмотрен порядок расчета предельной ставки экспортной пошлины на нефть:

Цена «Юралс» (долл./тонна)	Экспортная пошлина (долл./тонна)
До 109,5 (включительно) (15 долл. США/баррель)	Пошлина не взимается
Свыше 109,5 – 146 (146 включительно) (15 – 20 долл. США/баррель)	35% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 109,5 доллара США за тонну
Свыше 146 – 182,5 (182,5 включительно) (20 – 25 долл. США/баррель)	12,78 доллара США за тонну плюс 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 146 долларами за тонну
Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель)	29,2 доллара США за тонну плюс 42% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период до 31 декабря 2016 года включительно) 29,2 доллара США за тонну плюс 30% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах США за тонну и 182,5 доллара США за тонну (в период с 1 января 2017 года)

Ставки экспортных пошлин на сырую нефть рассчитываются ежемесячно исходя из средней цены «Юралс» в долларах США за тонну, сформировавшейся за период мониторинга с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1-го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга.

Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

Федеральным законом от 30 сентября 2013 года № 268-ФЗ о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусмотрено освобождение от экспортной пошлины углеводородов, добываемых на морских месторождениях. Главным образом, освобождение распространяется на новые морские месторождения, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на которых приходится на период с 1 января 2016 года, и предоставляется на различные сроки в зависимости от категории сложности проекта освоения месторождения.

Пошлина на вывоз нефти и нефтепродуктов в государства-члены Евразийского экономического союза

Договором о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, вступившим в силу 1 января 2015 года, на период до вступления в силу международного договора о формировании общих рынков нефти и нефтепродуктов предусмотрено действие двусторонних соглашений, заключенных между государствами-членами союза в области поставок нефти и нефтепродуктов.

В соответствии с данными соглашениями в случае вывоза нефти и нефтепродуктов на территорию государств-членов Евразийского экономического союза экспортные пошлины не уплачиваются. В то же время устанавливаются квоты на беспошлинный вывоз нефти и нефтепродуктов. По соглашению с Республикой Армения пошлины уплачиваются при поставках сверх установленных квот.

Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов от 9 декабря 2010 года установлен запрет на вывоз из Российской Федерации в Республику Казахстан определенного перечня «темных» нефтепродуктов.

Экспортная пошлина на нефтепродукты

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты, за исключением сжиженных углеводородных газов (СУГ), рассчитывается ежемесячно как ставка экспортной пошлины на нефть, умноженная на расчетный коэффициент, зависящий от вида нефтепродукта.

Ставки экспортной пошлины на СУГ рассчитываются по формулам с учетом средней цены на СУГ на границе с Республикой Польша (DAF Брест) в долларах США за тонну, сложившейся за период мониторинга с 15-го числа предыдущего календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно и применяются с 1-го числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга. Ставки экспортных пошлин, рассчитанные на очередной календарный месяц, доводятся через официальные источники информации не позднее чем за четыре дня до дня начала применения указанных ставок.

Федеральным законом от 24 ноября 2014 года № 366-ФЗ с 1 января 2015 года установлены предельные ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, которые приведены в таблице:

Виды нефтепродуктов	Предельная ставка экспортной пошлины (в % от предельной ставки пошлины на нефть сырую) в период		
	с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно	с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно	с 1 января 2017 года
Легкие и средние дистилляты (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина), бензол, толуол, ксилолы, масла смазочные, дизельное топливо	48	40	30
Прямогонный бензин (нафта)	85	71	55
Товарный бензин	78	61	30
Мазут, битум нефтяной, прочие отработанные нефтепродукты	76	82	100

В 2016 и 2015 годах для расчета ставок экспортной пошлины на нефтепродукты применяются приведенные в соответствии с данными предельными ставками расчетные коэффициенты, зависящие от вида нефтепродукта.

Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ПАО «Транснефть» – субъект естественных монополий. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

ФАС¹ имеет полномочия устанавливать величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через магистральные трубопроводы, который включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФАС. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФАС устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно, тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки по трубопроводной сети. Тарифы для железнодорожной перевозки зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

ФАС устанавливает также величину тарифов на транспортировку газа по магистральным трубопроводам. Тариф является двухставочным. Первая ставка устанавливается для пары «точка входа – точка выхода» и зависит от расстояния между данными точками. Вторая ставка зависит от товаротранспортной работы, проделанной ПАО «Газпром» при транспортировке газа, и зависит от расчетного расстояния, пройденного газом при транспортировке. Тариф устанавливается в российских рублях.

Последние изменения тарифов Транснефти

Нефть

С 1 января 2016 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 5,76%. Также произошли изменения по сетевым тарифам. В частности, отменен сетевой тариф на транспортировку нефти с месторождений Западной Сибири до экспортных портов Приморск и Усть-Луга. Вместо него введен сетевой тариф по маршрутам от пунктов приема нефти «Апрельская», «Ватъеган», «Пур-Пе» до экспортных портов Приморск и Усть-Луга.

Нефтепродукты

С 1 января 2016 года тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов были увеличены в среднем по большинству направлений на 12%. По маршруту «Рязанская НПК – порт Приморск» увеличение составило 16%. Услуги по диспетчеризации не изменились.

Последние изменения железнодорожных тарифов

С 1 января 2016 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составила 9% к уровню 2015 года. Также с 1 января 2016 года прекращено действие повышающего коэффициента 1,074 на железнодорожные тарифы на перевозку дизельного топлива на внутреннем рынке, введенного в действие с 16 сентября 2015 года.

¹ ФАС – Федеральная антимонопольная служба.

В таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании во втором и в первом кварталах 2016 года без учета перевалки:

	За 3 месяца, закончившихся		% изменения
	30 сентября 2016	30 июня 2016	
	тыс. руб./т		
НЕФТЬ			
Транспортировка на внутреннем рынке			
<i>Трубопроводный транспорт</i>			
Самотлорнефтегаз – Омский НПЗ	0,52	0,52	–
Оренбургнефть (Покровка) – Новокуйбышевский НПЗ	0,14	0,14	–
РН-Уватнефтегаз (Демьянское) – Рязанская НПК	1,19	1,19	–
РН-Няганьнефтегаз (Красноленинск) - Туапсинский НПЗ	1,60	1,60	–
Экспорт			
<i>Трубопроводный транспорт</i>			
Ванкорнефть (Пурпе) – Китай	2,47	2,47	–
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Порт Приморск	1,81	1,81	–
Верхнечонскнефтегаз (Талакан) – Козьмино	2,37	2,37	–
Уватнефтегаз (Демьянское) – Китай через Казахстан	2,08	2,08	–
Юганскнефтегаз (Каркатеевы) – Польша	1,85	1,85	–
Юганскнефтегаз (Южный Балык) – Мозырский НПЗ	1,62	1,62	–
Самаранефтегаз (Кулешовка) – Порт Новороссийск	0,95	0,95	–
НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)			
<i>Железнодорожный транспорт</i>			
Ангарская НХК – Порт Находка	5,95	5,95	–
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	2,32	2,32	–
Саратовский НПЗ – Порт Туапсе	2,32	2,32	–
НПЗ Самарской группы – Порт Новороссийск	2,65	2,65	–
Ачинский НПЗ – Порт Тамань	6,34	6,34	–
Рязанская НПК – Порт Усть-Луга	2,24	2,24	–
ЯНОС – Порт Усть-Луга	1,82	1,82	–
Нижневартовское НПО – Порт Туапсе	3,48	3,48	–

Источник: Транснефть, РЖД, НК Роснефть. % изменения посчитаны от неокругленных данных.

Роснефть владеет транспортными мощностями и мощностями по перевалке. Это позволяет оптимизировать логистику Компании, а также обеспечить в ряде случаев гарантированный доступ к оптимально эффективным каналам экспорта. Данные мощности включают экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопроводы «Оха – Комсомольск-на-Амуре», «Ванкор – Пурпе» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»).

ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ И МЕЖСЕГМЕНТНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ

Деятельность Компании преимущественно осуществляется на территории Российской Федерации. Так как географические регионы в Российской Федерации имеют по существу схожие экономические и правовые условия, Компания не раскрывает отдельно информацию по географическим сегментам. Компания также осуществляет ряд проектов за рубежом, включая геологоразведочные и добычные проекты в Алжире, Норвегии, ОАЭ, Канаде, Бразилии, Вьетнаме, Венесуэле и США, а также осуществляет переработку на НПЗ в Германии и Белоруссии.

Операционные сегменты

По состоянию на отчетную дату деятельности Роснефти можно разделить на два основных операционных сегмента по природе их деятельности:

- *Разведка и добыча.* Включает в себя активы, осуществляющие геологоразведочные работы, добычу нефти и газа на суше и шельфе территории Российской Федерации и за рубежом, и нефтесервисные предприятия;
- *Переработка, коммерция и логистика.* Включает в себя активы, осуществляющие деятельность по переработке углеводородного сырья, а также деятельность, связанную с закупкой, транспортировкой и реализацией нефти, нефтепродуктов и нефтехимии третьим лицам на территории Российской Федерации и за рубежом;
- Другие виды деятельности входят в «Корпоративный» сегмент и включают банковские, финансовые услуги и прочие услуги корпоративного сервиса.

Межсегментная реализация

Два основных операционных сегмента Роснефти являются взаимозависимыми: основная часть выручки одного основного сегмента входит в состав расходов другого. В частности, предприятия сегмента «Разведка и добыча» оказывают операторские услуги по добыче нефти сегменту «Переработка, коммерция и логистика», который реализует часть нефти на внутреннем рынке или за пределами России, а оставшуюся часть направляет для переработки на собственные нефтеперерабатывающие активы или нефтеперерабатывающие предприятия зависимых и третьих лиц. Полученные нефтепродукты реализуются Компанией оптом за рубежом или на внутреннем рынке, а также поставляются сбытовым дочерним предприятиям Компании для последующей реализации в России.

Внутригрупповая реализация представляет собой операционную активность как деятельность отдельных друг от друга сегментов в вертикально интегрированной компании, использующих ценообразование в сделках между взаимозависимыми лицами для расчетов между сегментами. В целях расчета показателя «Выручка» сегмента «Разведка и добыча» цена сегмента «Разведка и добыча» (закупочные цены сегмента «Переработка, коммерция и логистика») пересчитывается с использованием экспортных рыночных цен за минусом транспортных затрат, экспортной пошлины, расходов на продажу и прочих расходов, относящихся к реализации. Указанная цена устанавливается на узле сбора нефти (точка реализации), в котором сегмент «Разведка и добыча» передает нефть сегменту «Переработка, коммерция и логистика». Все внутригрупповые операции, включая операции от деятельности нефтесервисных и прочих сервисных предприятий, элиминируются на консолидированном уровне.

Показатели финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2016 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов (Консолидированный отчет о прибылях и убытках)

в млрд руб.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изме- нения</i>	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>		<i>% изме- нения</i>
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий						
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 204	1 201	0,2%	3 431	3 891	(11,8)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	18	19	(5,3)%	56	55	1,8%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	1	12	(91,7)%	16	8	100,0%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 223	1 232	(0,7)%	3 503	3 954	(11,4)%
Затраты и расходы						
Производственные и операционные расходы	132	123	7,3%	392	389	0,8%
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	139	149	(6,7)%	418	407	2,7%
Общехозяйственные и административные расходы	31	30	3,3%	91	86	5,8%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	138	135	2,2%	420	408	2,9%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	3	4	(25,0)%	10	9	11,1%
Износ, истощение и амортизация	120	113	6,2%	349	365	(4,4)%
Налоги, кроме налога на прибыль	336	329	2,1%	896	1 009	(11,2)%
Экспортная пошлина	184	142	29,6%	458	738	(37,9)%
Итого затраты и расходы	1 083	1 025	5,7%	3 034	3 411	(11,1)%
Операционная прибыль	140	207	(32,4)%	469	543	(13,6)%
Финансовые доходы	17	23	(26,1)%	58	39	48,7%
Финансовые расходы	(45)	(44)	2,3%	(141)	(201)	(29,9)%
Прочие доходы	5	2	>100%	7	37	(81,1)%
Прочие расходы	(16)	(13)	23,1%	(38)	(44)	(13,6)%
Курсовые разницы	(14)	(16)	(12,5)%	(55)	95	–
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(37)	(37)	–	(111)	(88)	26,1%
Прибыль до налогообложения	50	122	(59,0)%	189	381	(50,4)%
Налог на прибыль	(20)	(31)	(35,5)%	(54)	(78)	(30,8)%
Чистая прибыль	30	91	(67,0)%	135	303	(55,4)%
Чистая прибыль, относящаяся к						
- акционерам Роснефти	26	89	(70,8)%	129	302	(57,3)%
- неконтролирующим долям	4	2	100,0%	6	1	>100%

СЕГМЕНТ «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

Сегмент включает в себя общества группы, оказывающие операторские услуги и самостоятельно осуществляющие добычу нефти, газа и газового конденсата на территории Российской Федерации и за рубежом, совместные предприятия, а также общества группы, осуществляющие геологоразведочную деятельность на территории Российской Федерации и за рубежом, и нефтесервисные предприятия. Сегмент включает выручку, сформированную в результате передачи нефти, газа и ЖУВ сегменту «Переработка, коммерция и логистика» для последующей реализации третьей стороне, и все операционные затраты, связанные с добычей и разведкой, а также выручку и затраты нефтесервисных предприятий, оказывающих услуги для Компаний группы.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Операционные результаты						
Добыча углеводородов (тыс. барр. н.э. в сутки)	5 217	5 216	0,0%	5 213	5 143	1,4%
Добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 151	4 111	1,0%	4 117	4 119	(0,0)%
Добыча газа (тыс. барр. н.э. в сутки)	1 066	1 105	(3,5)%	1 096	1 024	7,0%
Добыча углеводородов (млн барр. н.э.) ¹	444,7	439,8	1,1%	1 324,6	1 301,1	1,8%
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	261	331	(21,1)%	848	804	5,5%
Капитальные затраты ²	149	139	7,2%	423	316	33,9%
Операционные затраты по добыче углеводородов ³	72,9	72,3	0,8%	213,5	204,2	4,6%
Удельные показатели на барр. н.э.						
ЕВИТДА, руб./барр. н.э.	587	753	(22,0)%	640	618	3,6%
Капитальные затраты, руб./барр. н.э.	335	316	6,0%	319	243	31,3%
Операционные затраты, руб./барр. н.э.	164	164	–	161	157	2,5%
Операционные затраты, долл. США/барр. н.э. ⁴	2,5	2,5	–	2,4	2,7	(11,1)%

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

² См. раздел «Капитальные затраты».

³ Операционные затраты без учета единовременного уточнения оценочных резервов в размере 0,4 млрд руб. за третий квартал 2016 года, 0,4 млрд руб. за второй квартал 2016 года, а также 1,0 и 0,8 млрд за девять месяцев 2016 и 2015 года соответственно.

⁴ Рассчитано за отчетные периоды с использованием ежемесячных курсов доллара США за отчетные периоды.

ЕВИТДА «Разведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	602	678	(11,2)%	1 795	1 933	(7,1)%
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	–	9	(100,0)%	10	2	>100%
Затраты, без амортизации	373	375	(0,5)%	1 042	1 188	(12,3)%
<i>в т. ч.</i>						
Операционные затраты по добыче углеводородов ¹	73	72	0,8%	214	205	4,6%
Общехозяйственные и административные расходы	14	11	27,3%	39	35	11,4%
Стоимость закупок углеводородов ²	3	5	(40,0)%	20	12	66,7%
Расходы на транспортировку и прочие	4	8	(50,0)%	22	24	(8,3)%
ГРП	3	4	(25,0)%	10	9	11,1%
Налоги, кроме налога на прибыль	276	275	0,4%	737	903	(18,4)%
<i>Эффект от зачета предоплат</i>	32	28	14,3%	95	59	61,0%
ЕВИТДА	261	331	(21,1)%	848	804	5,5%

¹ % изменения посчитаны от неокругленных данных.

² См. раздел «Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее». С сентября 2016 года основные потоки по закупке и сопутствующая транспортировка были перенесены в блок «ПКИЛ»

Добыча нефти и ЖУВ

Роснефть осуществляет добычу нефти на основных добывающих предприятиях в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1 и 50% долей в ОАО «Томскнефть» ВНК, включаемых в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Удмуртнефть – 49,54% и Славнефть – 49,94%. Компания также участвует в международных проектах во Вьетнаме, Венесуэле и Канаде.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти и ЖУВ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		Изме- нение
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млн баррелей		%	млн баррелей		%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	120,1	116,7	2,9%	351,8	345,4	1,9%
Ванкорские проекты (Восточная Сибирь)	40,4	39,5	2,3%	119,6	122,0	(2,0)%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	37,2	37,3	(0,3)%	111,9	116,7	(4,1)%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	30,8	30,4	1,3%	92,1	101,2	(9,0)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	23,4	22,8	2,6%	69,0	66,6	3,6%
РН-Уватнефтегаз (Западная Сибирь)	21,8	21,4	1,9%	64,6	60,8	6,3%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь)	16,1	16,0	0,6%	48,2	48,0	0,4%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	11,5	11,4	0,9%	34,3	35,0	(2,0)%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	11,1	10,8	2,8%	32,7	33,7	(3,0)%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	9,9	9,7	2,1%	29,4	31,0	(5,2)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,4	8,7	8,0%	26,9	27,6	(2,5)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,5	6,2	4,8%	18,7	15,5	20,6%
Северное Чайво (Дальний Восток)	3,5	4,6	(23,9)%	12,7	9,9	28,3%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	2,4	3,3	(27,3)%	8,9	8,0	11,3%
Таас-Юрях (Восточная Сибирь)	2,0	2,0	–	6,0	4,9	22,4%
Прочие	9,3	8,8	5,7%	27,1	26,2	3,4%
Итого добыча нефти и ЖУВ дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	355,4	349,6	1,7%	1 053,9	1 052,5	0,1%
Славнефть	13,9	13,8	0,7%	41,7	43,0	(3,0)%
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,8	5,8	–	17,4	17,6	(1,1)%
Полярное Сияние (Тимано-Печора) ¹	–	–	–	–	1,0	(100,0)%
Прочие	6,8	4,9	38,8%	15,1	10,3	46,6%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	26,5	24,5	8,2%	74,2	71,9	3,2%
Итого добыча нефти и ЖУВ	381,9	374,1	2,1%	1 128,1	1 124,4	0,3%
Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ (тыс. барр. в сутки)	4 151	4 111	1,0%	4 117	4 119	(0,0)%

¹ Доля реализована в декабре 2015 года.

В третьем квартале 2016 года добыча нефти и ЖУВ Компании составила 381,9 млн барр., что на 2,1% выше уровня добычи во втором квартале 2016 года, несмотря на продолжительные плановые ремонтные работы на добычных проектах Сахалина в августе 2016 года. Стабильный рост добычи был достигнут на основном добывающем активе РН-Юганскнефтегаз, а также существенную положительную динамику продемонстрировали Томскнефть, Самаранефтегаз, проекты Ванкорской группы и другие активы. Кроме того, рост добычи нефти и ЖУВ произошел за счет увеличения доли участия в СП Петромонагас (Венесуэла) в мае 2016 года. Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ выросла на 1,0% по сравнению со вторым кварталом 2016 года и составила 4,15 млн барр. в сутки.

За девять месяцев 2016 года добыча нефти и ЖУВ Компании увеличилась на 0,3% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и составила 1 128,1 млн барр.

За девять месяцев 2016 года Компания нарастила эксплуатационное бурение на 42% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки стабильно превышает 50%. Ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 49% по сравнению с девятью месяцами 2015 года до 1,9 тыс. единиц с сохранением доли горизонтальных скважин около 30%.

Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи используемого газа¹ Компании:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		Изме- нение
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд куб. м		%	млрд куб. м		%
НГК «ИТЕРА» (Западная Сибирь)	2,91	3,05	(4,6)%	9,02	8,65	4,3%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь) ²	2,12	2,21	(4,1)%	6,47	6,44	0,5%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,49	1,54	(3,2)%	4,59	4,06	13,1%
Роспан Интернешнл (Западная Сибирь)	1,65	1,46	13,0%	4,55	3,02	50,7%
Самотлорнефтегаз (Западная Сибирь)	1,47	1,43	2,8%	4,43	4,33	2,3%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	1,14	1,14	–	3,43	3,40	0,9%
Варьеганнефтегаз (Западная Сибирь)	0,88	0,78	12,8%	2,48	2,28	8,8%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,67	0,69	(2,9)%	2,15	2,01	7,0%
Оренбургнефть (Центральная Россия)	0,53	0,60	(11,7)%	1,77	2,10	(15,7)%
Северное Чайво (Дальний Восток)	0,55	0,55	–	1,54	0,41	>100,0%
РН-Няганьнефтегаз (Западная Сибирь)	0,41	0,38	7,9%	1,17	1,15	1,7%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,22	0,21	4,8%	0,64	0,67	(4,5)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,12	0,12	–	0,36	0,32	12,5%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	0,04	0,06	(33,3)%	0,24	0,30	(20,0)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,05	0,06	(16,7)%	0,17	0,18	(5,6)%
Прочие	0,42	0,53	(20,8)%	1,44	1,50	(4,0)%
Итого добыча газа дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями	14,67	14,81	(0,9)%	44,45	40,82	8,9%
Пургаз	1,20	1,50	(20,0)%	4,26	4,57	(6,8)%
Славнефть	0,12	0,12	–	0,36	0,34	5,9%
Прочие	0,11	0,08	37,5%	0,26	0,19	36,8%
Итого доля в добыче ассоциированных и совместных предприятий	1,43	1,70	(15,9)%	4,88	5,10	(4,3)%
Итого добыча газа	16,10	16,51	(2,5)%	49,33	45,92	7,4%
Природный газ	7,28	7,73	(5,8)%	22,88	21,83	4,8%
Попутный газ	8,82	8,78	0,5%	26,45	24,09	9,8%
Среднесуточная добыча газа (млн куб. м в сутки)	175,0	181,4	(3,5)%	180,0	168,2	7,0%

¹ Данные по добыче газа рассчитаны как извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факелах, и газа, использованного в процессе производства ЖУВ.

² С учетом ПНГ, закачиваемого в пласт.

Добыча газа за девять месяцев 2016 года составила 49,33 млрд куб. м, что на 7,4% выше уровня за девять месяцев 2015 года. Рост объемов добычи газа обеспечен, преимущественно, запуском в режиме комплексного опробования в четвертом квартале 2015 года второй очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспана, запуском четвертой и пятой скважин на Северной оконечности месторождения Чайво на шельфе острова Сахалин, вводом в декабре 2015 г. установки подготовки газа на Барсуковском месторождении РН-Пурнефтегаз, а также реализацией проекта развития добычи газа на Хадырьяхинском месторождении Сибнефтегаз.

В третьем квартале 2016 года объем добычи газа составил 16,10 млрд куб. м, что на 2,5% ниже уровня второго квартала 2016 года. Сокращение добычи произошло в результате проведения планово-предупредительных ремонтов и было частично компенсировано ростом добычи в Роспан.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) по итогам девяти месяцев 2016 года вырос до 89,8% по сравнению с 86,8% за аналогичный период 2015 года.

Финансовые показатели

Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий

В третьем квартале 2016 года финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» составил 0 млрд руб.

Во втором квартале 2016 года значительный рост дохода (до 9 млрд руб.) был связан с признанием положительного эффекта курсовых разниц в СП Венесуэлы в результате применения плавающего курса перевода локальной валюты в доллары США.

За девять месяцев 2016 и 2015 годов доход составил 10 млрд руб. и 2 млрд руб., соответственно.

Операционные затраты по добыче углеводородов

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов в сегменте «Разведка и добыча» включают затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда рабочих, проведение мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, приобретение ГСМ, электроэнергии и прочие аналогичные затраты добывающих предприятий Компании.

Производственные и операционные расходы по добыче углеводородов за третий квартал 2016 года составили 72,9 млрд руб. (или 164 руб./барр. н.э.), что на 0,8% выше уровня второго квартала 2016 года. Увеличение в основном вызвано плановым ростом затрат на техническое обслуживание и ремонты оборудования, а также ростом тарифов на электроэнергию.

Производственные и операционные расходы сегмента «Разведка и добыча» увеличились за девять месяцев 2016 года на 4,6% (или 2,5% в удельном выражении) по сравнению с 204,2 млрд руб. (или 157 руб./барр. н.э.) за девять месяцев 2015 года, что в основном связано с ростом затрат на электроэнергию, которые были частично компенсированы снижением ГТМ и затрат на ремонт энергетического оборудования.

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа включают в себя в основном затраты на разведочное бурение, сейсморазведку и геолого-геофизические работы. Затраты на разведочное бурение капитализируются в случае обнаружения коммерческих запасов нефти и газа или в противном случае списываются как расходы текущего периода.

В третьем квартале 2016 года расходы на разведку запасов нефти и газа незначительно изменились и составили 3 млрд руб. по сравнению с 4 млрд руб. во втором квартале 2016 года.

Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых составил 262 млрд руб. в третьем квартале 2016 года по сравнению с 260 млрд руб. во втором квартале 2016 года. Увеличение затрат по налогу на добычу полезных ископаемых в абсолютном выражении в основном вызвано увеличением добычи при относительно незначительном снижении ставки НДС за период.

Ниже представлены фактические ставки НДС за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нение	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нение
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	тыс. руб., за исключением %					
Средние действующие ставки НДС на нефть (на тонну)	6,10	6,14	(0,7)%	5,44	6,72	(19,0)%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента ¹	4,40	4,42	(0,5)%	3,93	4,94	(20,4)%
	руб. за тыс. куб. м, за исключением %					
Средняя ставка НДС на природный газ	531	544	(2,4)%	535	514	4,1%

¹ Расчет включает консолидированный объем нефти и газа.

Фактическая ставка НДС ниже, чем общеустановленные ставки за анализируемые периоды в основном за счет применения льготных ставок НДС для определенных месторождений. Льготные ставки установлены согласно налоговому законодательству в виде нулевых, пониженных ставок для определенных месторождений, а также уменьшения ставки НДС на величину показателя «Дм», характеризующего особенности добычи нефти на месторождениях. (См. Раздел «Налог на добычу полезных ископаемых»).

СЕГМЕНТ «ПЕРЕРАБОТКА, КОММЕРЦИЯ И ЛОГИСТИКА»

Сегмент включает в себя общества группы, оказывающие услуги по переработке нефти и газа, производству нефтехимической продукции на территории Российской Федерации и за рубежом, СП, а также общества группы, осуществляющие реализацию нефти, газа и нефтепродуктов контрагентам на территории Российской Федерации и за рубежом.

Выручка сегмента формируется в результате реализации нефти, газа, продукции нефтехимии, нефтепродуктов третьим сторонам; все операционные затраты, связанные с переработкой, коммерцией и логистикой относятся в сегмент «Переработка, коммерция и логистика».

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016			30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Операционные результаты, млн т							
Переработка сырой нефти на заводах	24,83	22,45	10,6%	69,89	73,31	(4,7)%	
<i>переработка на собственных НПЗ в России</i>	<i>19,61</i>	<i>17,76</i>	<i>10,4%</i>	<i>54,94</i>	<i>58,54</i>	<i>(6,1)%</i>	
<i>переработка на собственных НПЗ вне РФ</i>	<i>3,28</i>	<i>3,06</i>	<i>7,2%</i>	<i>9,47</i>	<i>7,92</i>	<i>19,6%</i>	
<i>внешний процессинг</i>	<i>1,94</i>	<i>1,63</i>	<i>19,0%</i>	<i>5,48</i>	<i>6,85</i>	<i>(20,0)%</i>	
Финансовые результаты, млрд руб.							
ЕБИТДА	43	29	48,3%	99	204	(51,5)%	
Капитальные затраты заводов ¹	13	10	30,0%	34	76	(55,3)%	
Операционные затраты по переработке в РФ	18,68	19,90	(6,1)%	56,41	56,05	0,6%	
Операционные затраты по переработке вне РФ	6,84	7,98	(14,3)%	24,01	19,13	25,5%	
Удельные показатели на тонну²							
ЕБИТДА, руб. на тонну	1 879	1 393	34,9%	1 537	3 070	(49,9)%	
Капитальные затраты по переработке, руб. на тонну	568	480	18,3%	528	1 144	(53,8)%	
Операционные затраты по переработке в РФ, руб. на тонну	953	1 121	(15,0)%	1 027	957	7,3%	
Операционные затраты по переработке вне РФ, руб. на тонну	2 089	2 608	(19,9)%	2 535	2 417	4,9%	

¹ См. раздел «Капитальные затраты».

² Посчитано от неокругленных данных.

ЕБИТДА «Переработка, коммерция и логистика»

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016			30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд руб.				млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 237	1 230	0,6%	3 520	3 951	(10,9)%	
<i>в т. ч. доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>(50,0)%</i>	<i>5</i>	<i>5</i>	<i>–</i>	
Затраты, без амортизации	1 194	1 201	(0,6)%	3 421	3 747	(8,7)%	
<i>в т. ч.</i>							
Операционные затраты заводов, затраты на присадки	37	39	(5,1)%	115	112	2,7%	
Затраты сбытовых предприятий	11	11	–	32	31	3,2%	
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке, включая межсегментный оборот	754	822	(8,3)%	2 217	2 325	(4,6)%	
Административные расходы, вкл. затраты на создание резервов по сомнительным долгам	8	8	–	24	27	(11,1)%	
Транспортные затраты и прочие	136	132	3,0%	408	396	3,0%	
Налоги, кроме налога на прибыль	59	53	11,3%	155	94	64,9%	
Таможенные пошлины	184	142	29,6%	458	738	(37,9)%	
Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочие	5	(6)	–	12	24	(50,0)%	
ЕБИТДА¹	43	29	48,3%	99	204	(51,5)%	

¹ Посчитано от неокругленных данных.

Операционные показатели

Производство нефтепродуктов на НПЗ

Роснефть осуществляет переработку добытой и приобретенной нефти на принадлежащих ей нефтеперерабатывающих активах: Туапсинском НПЗ (черноморское побережье юга России), Комсомольском НПЗ (Дальний Восток), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области, Саратовском НПЗ и Рязанской НПК (европейская часть России) и прочих. Компания владеет перерабатывающими мощностями на четырех заводах Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии и производит переработку нефти в Республике Беларусь. С марта 2015 года в составе переработки учитываются результаты предприятия АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», и с декабря 2015 года – дополнительная приобретенная доля в нефтеперерабатывающем предприятии PCK Raffinerie GmbH (в Германии).

В таблице ниже представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Роснефтью:

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		
	30 сентября 2016	30 июня 2016			30 сентября 2016	30 сентября 2015	% изме- нения
	млн тонн				млн тонн		
Переработка сырой нефти в РФ ¹	21,55	19,39	11,1%	60,42	64,18	(5,9)%	
Переработка сырой нефти за рубежом	3,28	3,06	7,2%	9,47	9,13	3,7%	
<i>на заводах Ruhr Oel GmbH^{2,4}</i>	3,28	3,06	7,2%	9,47	7,92	19,6%	
<i>в Республике Беларусь</i>	–	–	–	–	1,21	(100,0)%	
Итого переработка нефти по Группе	24,83	22,45	10,6%	69,89	73,31	(4,7)%	
Выпуск нефтепродуктов:							
Высокооктановый автобензин	2,97	2,72	9,2%	8,56	8,36	2,4%	
Низкооктановый автобензин	0,04	0,03	33,3%	0,10	0,11	(9,1)%	
Нафта	1,51	1,45	4,1%	4,21	4,21	-	
Дизельное топливо	6,70	6,03	11,1%	18,77	19,94	(5,9)%	
Мазут	5,26	5,18	1,5%	16,03	20,27	(20,9)%	
Керосин	0,93	0,76	22,4%	2,32	2,40	(3,3)%	
Нефтехимическая продукция	0,18	0,11	63,6%	0,45	0,68	(33,8)%	
Прочие ³	3,35	2,69	24,5%	8,48	6,87	23,4%	
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ	20,94	18,97	10,4%	58,92	62,84	(6,2)%	
Производство НП и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	3,44	3,26	5,5%	10,03	9,29	8,0%	
<i>на заводах Ruhr Oel GmbH⁴</i>	3,44	3,26	5,5%	10,03	8,17	22,8%	
<i>в Республике Беларусь</i>	–	–	–	–	1,12	(100,0)%	
Итого производство НП и нефтехимической продукции	24,38	22,23	9,7%	68,95	72,13	(4,4)%	

¹ С учетом переработки на ЯНОСе.

² Без учета поступивших присадок и прочего сырья для переработки.

³ С учетом выпуска нефтепродуктов на газоперерабатывающих заводах, а также включая 0,37 млн тонн сжиженных газов по АО «ННК» за девять месяцев 2016 года и 0,29 млн тонн за девять месяцев 2015 года.

⁴ С учетом доли в PCK Raffinerie GmbH.

В третьем квартале 2016 года общий объем переработки нефти на заводах Компании в РФ составил 21,55 млн тонн, что на 11,1% выше по сравнению со вторым кварталом 2016 года. Увеличение объема переработки нефти на заводах в РФ обусловлено плановым снижением сезонных ремонтов, а также увеличением загрузки НПЗ.

За девять месяцев 2016 года объем переработки снизился на 5,9% относительно уровня за аналогичный период 2015 года в силу негативной макросреды, повлекшей снижение переработки на заводах РФ.

Объем переработки на заводах Германии за девять месяцев 2016 года увеличился на 19,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с приобретением дополнительной доли в PCK Raffinerie GmbH в ноябре 2015 года.

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от совместных и ассоциированных предприятий¹

В третьем квартале 2016 года выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий составили 1 223 млрд руб. по сравнению с 1 232 млрд руб. во втором квартале 2016 года. Увеличение выручки от реализации продукции Компании в третьем квартале 2016 года обусловлено, прежде всего, изменением в структуре реализации.

В таблице представлен анализ выручки от реализации нефти, газа, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и прочей реализации за рассматриваемые периоды в млрд руб.²:

	За 3 месяца, закончившихся			За 9 месяцев, закончившихся						
	30 сентября 2016	30 июня 2016	% изме- нение	30 сентября 2016	30 сентября 2015	% изме- нение				
	% от итого выручки	% от итого выручки		% от итого выручки	% от итого выручки					
млрд руб., за исключением %										
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	490	40,0%	518	42,1%	(5,4)%	1 409	40,2%	1 636	41,5%	(13,9)%
Европа и др. направления	280	22,8%	298	24,2%	(6,0)%	793	22,6%	973	24,7%	(18,5)%
Азия	210	17,2%	220	17,9%	(4,5)%	616	17,6%	663	16,8%	(7,1)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	22	1,8%	41	3,3%	(46,3)%	95	2,7%	99	2,5%	(4,0)%
Реализация нефти на внутреннем рынке	18	1,5%	22	1,8%	(18,2)%	58	1,7%	65	1,6%	(10,8)%
Итого реализация нефти	530	43,3%	581	47,2%	(8,8)%	1 562	44,6%	1 800	45,6%	(13,2)%
Реализация газа	46	3,8%	47	3,8%	(2,1)%	154	4,4%	134	3,4%	14,9%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	318	26,0%	311	25,3%	2,3%	905	25,8%	1 128	28,5%	(19,8)%
Европа и др. направления	236	19,3%	235	19,1%	0,4%	677	19,3%	871	22,0%	(22,3)%
Азия	82	6,7%	76	6,2%	7,9%	228	6,5%	257	6,5%	(11,3)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	20	1,6%	11	0,9%	81,8%	38	1,1%	51	1,3%	(25,5)%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	251	20,5%	217	17,6%	15,7%	666	19,0%	653	16,5%	2,0%
Оптовая реализация	142	11,6%	118	9,6%	20,3%	368	10,5%	357	9,0%	3,1%
Розничная реализация	109	8,9%	99	8,0%	10,1%	298	8,5%	296	7,5%	0,7%
Реализация бункерного топлива покупателям	12	1,0%	8	0,6%	50,0%	25	0,7%	40	1,0%	(37,5)%
Итого реализация нефтепродуктов	601	49,1%	547	44,4%	9,9%	1 634	46,6%	1 872	47,3%	(12,7)%
Реализация СПГ	0	0,0%	1	0,1%	(100,0)%	1	0,0%	–	0,0%	–
Реализация продуктов нефтехимии	27	2,2%	25	2,0%	8,0%	80	2,3%	85	2,1%	(5,9)%
Реализация в зарубежных странах	21	1,7%	23	1,8%	(8,7)%	68	2,0%	71	1,7%	(4,2)%
Реализация на внутреннем рынке	6	0,5%	2	0,2%	200,0%	12	0,3%	14	0,4%	(14,3)%
Итого реализация нефтепродуктов и нефтехимии и СПГ	628	51,3%	573	46,5%	9,6%	1 715	48,9%	1 957	49,4%	(12,4)%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	18	1,5%	19	1,5%	(5,3)%	56	1,6%	55	1,4%	1,8%
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	1	0,1%	12	1,0%	(91,7)%	16	0,5%	8	0,2%	100,0%
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 223	100,0%	1 232	100,0%	(0,7)%	3 503	100,0%	3 954	100,0%	(11,4)%

¹ Данные консолидированной отчетности МСФО.

² Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

Объем реализации

Далее в таблице представлено распределение объемов реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии:

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся				
	30 сентября 2016		30 июня 2016		% изме- нение	30 сентября 2016		30 сентября 2015		% изме- нение
	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема		млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	
Нефть										
Реализация в странах дальнего зарубежья	188,1	47,6%	202,1	50,0%	(6,9)%	583,4	48,8%	553,1	46,8%	5,5%
Европа и др. направления	111,1	28,1%	122,9	30,4%	(9,6)%	346,5	29,0%	338,4	28,6%	2,4%
Азия	77,0	19,5%	79,2	19,6%	(2,8)%	236,9	19,8%	214,7	18,2%	10,3%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	11,9	3,0%	18,5	4,6%	(35,7)%	48,9	4,1%	47,4	4,0%	3,2%
Реализация на внутреннем рынке	9,7	2,4%	9,6	2,4%	1,0%	30,4	2,5%	31,8	2,7%	(4,4)%
Итого нефть	209,7	53,0%	230,2	57,0%	(8,9)%	662,7	55,4%	632,3	53,5%	4,8%
Нефть	млн тонн		млн тонн			млн тонн		млн тонн		
Реализация в странах дальнего зарубежья	25,4	47,6%	27,3	50,0%	(6,9)%	78,8	48,8%	74,7	46,8%	5,5%
Европа и др. направления	15,0	28,1%	16,6	30,4%	(9,6)%	46,8	29,0%	45,7	28,6%	2,4%
Азия	10,4	19,5%	10,7	19,6%	(2,8)%	32,0	19,8%	29,0	18,2%	10,3%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,6	3,0%	2,5	4,6%	(35,7)%	6,6	4,1%	6,4	4,0%	3,2%
Реализация на внутреннем рынке	1,3	2,4%	1,3	2,4%	1,0%	4,1	2,5%	4,3	2,7%	(4,4)%
Итого нефть	28,3	53,0%	31,1	57,0%	(8,9)%	89,5	55,4%	85,4	53,5%	4,8%
Нефтепродукты										
Реализация в странах дальнего зарубежья	14,5	27,1%	14,4	26,5%	0,7%	43,8	27,0%	45,6	28,7%	(3,9)%
Европа и др. направления	10,8	20,2%	11,0	20,3%	(1,8)%	33,2	20,4%	35,6	22,4%	(6,7)%
Азия	3,7	6,9%	3,4	6,2%	8,8%	10,6	6,6%	10,0	6,3%	6,0%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,9	1,7%	0,4	0,7%	125,0%	1,6	1,0%	1,5	0,9%	6,7%
Реализация на внутреннем рынке	8,2	15,4%	7,3	13,4%	12,3%	22,7	14,1%	22,3	14,0%	1,8%
Оптовая реализация	5,4	10,2%	4,7	8,6%	14,9%	14,9	9,3%	14,2	8,9%	4,9%
Розничная реализация	2,8	5,2%	2,6	4,8%	7,7%	7,8	4,8%	8,1	5,1%	(3,7)%
Реализация бункерного топлива покупателям	0,7	1,3%	0,4	0,7%	75,0%	1,4	0,9%	2,3	1,4%	(39,1)%
Итого реализация нефтепродуктов	24,3	45,5%	22,5	41,3%	8,0%	69,5	43,0%	71,7	45,0%	(3,1)%
Реализация СПГ	0,0	0,0%	0,1	0,2%	(100,0)%	0,1	0,1%	–	–	–
Реализация продукции нефтехимии	0,8	1,5%	0,8	1,5%	0,0%	2,4	1,5%	2,4	1,5%	0,0%
Реализация в зарубежных странах	0,5	0,9%	0,6	1,1%	(16,7)%	1,7	1,1%	1,6	1,0%	6,3%
Реализация на внутреннем рынке	0,3	0,6%	0,2	0,4%	50,0%	0,7	0,4%	0,8	0,5%	(12,5)%
Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия, СПГ	53,4	100,0%	54,5	100,0%	(2,0)%	161,5	100,0%	159,5	100,0%	1,3%
Газ	млрд куб. м		млрд куб. м			млрд куб. м		млрд куб. м		
Объем реализации	14,57		14,60		(0,2)%	46,97		42,71		10,0%

Средние цены реализации

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии по сделкам на экспорт и внутренний рынок, проведенным Роснефтью за анализируемые периоды (цена за единицу измерения, указанная в таблице, может отличаться от цен за единицу измерения нефти и нефтепродуктов, сообщаемых информационными агентствами из-за различного состава и качества продукции, а также условий реализации)¹:

	За 3 месяца, закончившихся					За 9 месяцев, закончившихся				
	30 сентября 2016		30 июня 2016		% изменения	30 сентября 2016		30 сентября 2015		% изменения
	тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т	тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т		тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т	тыс. руб./бarr.	тыс. руб./т	
Средняя цена реализации на внешних рынках										
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	2,76	20,5	2,74	20,3	1,0%	2,60	19,2	3,12	23,1	(16,9)%
Европа и др. направления ²	2,71	20,1	2,66	19,7	2,0%	2,52	18,7	3,05	22,6	(17,3)%
Азия ²	2,85	21,1	2,88	21,3	(0,9)%	2,72	20,1	3,25	24,1	(16,6)%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,97	14,6	2,17	16,1	(9,3)%	1,95	14,4	2,08	15,4	(6,5)%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		21,8		21,7	0,5%		20,6		24,7	(16,6)%
Европа и др. направления		21,7		21,5	0,9%		20,3		24,5	(17,1)%
Азия		22,1		22,2	(0,5)%		21,5		25,6	(16,0)%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		24,1		23,8	1,3%		24,2		33,0	(26,7)%
Средняя цена на внутреннем рынке										
Нефть	1,89	14,0	2,13	15,7	(10,8)%	1,89	14,0	2,03	15,0	(6,7)%
Нефтепродукты		30,5		29,6	3,0%		29,4		29,3	0,3%
Оптовая реализация		26,2		25,0	4,8%		24,7		25,2	(2,0)%
Розничная реализация		38,9		37,9	2,6%		38,3		36,5	4,9%
Газ (тыс. руб./тыс. куб. м) ³		3,11		3,15	(1,3)%		3,21		3,11	3,2%
Реализация СПГ		–		18,2	–		18,2		–	–
Реализация бункерного топлива покупателям		18,4		18,2	1,1%		17,9		17,6	1,7%
Продукция нефтехимии		33,0		34,0	(2,9)%		33,6		35,4	(5,1)%
Реализация в зарубежных странах		39,1		39,4	(0,8)%		39,6		43,1	(8,1)%
Реализация на внутреннем рынке		20,2		14,3	41,3%		17,7		18,7	(5,3)%

¹ Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

² Цены реализации указаны за исключением реализации по долгосрочным контрактам по предоплате, а также без учета реализации ПАО «АК «Транснефть» (22 млрд руб., 27 млрд руб., 71 млрд руб. и 75 млрд руб. в третьем квартале 2016 года, во втором квартале 2016 года, за девять месяцев 2016 и 2015 года соответственно).

³ С учетом реализации газа за пределами РФ средняя цена составила: 3,16 тыс. руб./тыс. куб. м в третьем квартале 2016 г., 3,22 тыс. руб./тыс. куб. м во втором квартале 2016 года, 3,27 тыс. руб./тыс. куб. м за девять месяцев 2016 г., 3,14 тыс. руб./тыс. куб. м за девять месяцев 2015 года.

Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В третьем квартале 2016 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 490 млрд руб. по сравнению с 518 млрд руб. во втором квартале 2016 года. Негативное влияние оказало снижение объемов реализации сырой нефти на 6,9% или 28 млрд рублей. Снижение реализации обусловлено перераспределением потоков в пользу премиальных каналов сбыта нефтепродуктов в отчетном периоде.

Снижение выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составило 227 млрд руб. или 13,9% за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Увеличение объемов реализации, составившее 5,5% (позитивный эффект в размере 92 млрд руб.), было скомпенсировано снижением цен на 16,9%, имевшим негативный эффект на выручку в размере 289 млрд руб.

Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за третий квартал 2016 года составила 22 млрд руб., что на 46,3% меньше, чем во втором квартале 2016 года. Основным фактором стало уменьшение объема реализации на 35,7% (негативный эффект на выручку в размере 15 млрд руб.), которое сопровождалось снижением средней цены реализации на 9,3% (отрицательный эффект на выручку в размере 4 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти в странах СНГ за девять месяцев 2016 года составила 95 млрд руб.

Реализация нефти на внутреннем рынке

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за третий квартал 2016 года составила 18 млрд руб., что на 18,2% ниже уровня предыдущего квартала 2016 года в связи со снижением средней цены реализации на 10,8% (негативный эффект 4 млрд руб.).

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке за девять месяцев 2016 года снизилась на 7 млрд руб. (или на 10,8%) по сравнению с девятью месяцами 2015 года преимущественно в связи со снижением объемов реализации ввиду перераспределения объемов в пользу премиальных каналов сбыта (негативный эффект на выручку в размере 3 млрд руб.), а также в связи со снижением средней цены реализации на 6,5% (отрицательный эффект на выручку в размере 4 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за первый и второй кварталы 2016 года¹:

	<u>За 3 месяца, закончившихся</u>						<u>% изменения</u>		
	<u>30 сентября 2016</u>			<u>30 июня 2016</u>					
	<u>млрд руб.</u>	<u>млн тонн</u>	<u>тыс. руб./т</u>	<u>млрд руб.</u>	<u>млн тонн</u>	<u>тыс. руб./т</u>	<u>млрд руб.</u>	<u>млн тонн</u>	<u>тыс. руб./т</u>
Бензины высокооктановые	3	0,1	33,6	3	0,1	33,6	0,0%	0,0%	0,0%
Нафта	39	1,6	24,7	35	1,3	26,3	11,4%	23,1%	(6,1)%
Дизтопливо	74	3,1	24,6	82	3,2	25,0	(9,8)%	(3,1)%	(1,6)%
Мазут	96	5,9	16,6	83	5,5	15,1	15,7%	7,3%	9,9%
Прочее	4	0,1	22,2	4	0,3	19,2	0,0%	(66,7)%	15,6%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	216	10,8	20,3	207	10,4	19,9	4,3%	3,8%	2,0%
Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG	84	2,8	29,8	79	2,6	30,4	6,3%	7,7%	(2,0)%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	18	0,9	21,0	25	1,4	18,9	(28,0)%	(35,7)%	11,1%
Итого реализация нефтепродуктов с НПЗ ROG и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	102	3,7	27,7	104	4,0	26,5	(1,9)%	(7,5)%	4,5%
Итого реализация НП	318	14,5	21,8	311	14,4	21,7	2,3%	0,7%	0,5%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

В третьем квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 318 млрд руб., что на 2,3% выше показателя второго квартала 2016 года. Увеличение обусловлено ростом средних цен реализации на 0,5% (положительный эффект на выручку 7 млрд руб.), которое сопровождалось увеличением объемов реализации на 0,7% (позитивный эффект на выручку 5 млрд руб.).

В таблице приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья за девять месяцев 2016 и 2015 года¹:

	За 9 месяцев, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2016			30 сентября 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	9	0,3	33,1	13	0,4	37,1	(30,8)%	(25,0)%	(10,8)%
Нафта	107	4,3	24,8	118	4,3	27,6	(9,3)%	–	(10,1)%
Дизтопливо	227	9,6	23,7	349	11,5	30,1	(35,0)%	(16,5)%	(21,3)%
Мазут	258	18,1	14,4	384	20,7	18,5	(32,8)%	(12,6)%	(22,2)%
Прочее	14	0,6	25,2	18	0,7	25,4	(22,2)%	(14,3)%	(0,8)%
Итого нефтепродукты, экспортированные в дальнее зарубежье	615	32,9	18,8	882	37,6	23,4	(30,3)%	(12,5)%	(19,7)%
Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG	235	8,1	28,9	206	6,6	31,3	14,1%	22,7%	(7,7)%
Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне территории РФ	55	2,8	20,1	40	1,4	29,4	37,5%	100,0%	(31,6)%
Итого реализация нефтепродуктов с НПЗ ROG и нефтепродуктов, приобретенных вне РФ	290	10,9	26,7	246	8,0	31,2	17,9%	36,3%	(14,4)%
Итого реализация НП	905	43,8	20,6	1 128	45,6	24,7	(19,8)%	(3,9)%	(16,6)%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За девять месяцев 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья была ниже на 19,8% показателя за аналогичный период 2015 года. Снижение средней цены реализации на 16,6% (негативный эффект 178 млрд руб.), сопровождалось снижением объемов реализации нефтепродуктов на 3,9% (отрицательный эффект на выручку 40 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)

В третьем квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) составила 20 млрд руб., что на 81,8% выше показателя второго квартала 2016 года. Увеличение объемов составило 125% (положительный эффект 9 млрд руб.).

Выручка от реализации нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ) за девять месяцев 2016 год уменьшилась на 25,5% или 13 млрд руб. по сравнению с девятью месяцами 2015 года в связи с уменьшением средней цены реализации на 26,7% (негативный эффект 16 млрд руб.), которое частично скомпенсировано увеличением объема реализации на 6,7% (положительный эффект 3 млрд руб.).

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за третий и второй кварталы 2016 года¹:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2016			30 июня 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	122	3,1	39,5	113	2,8	38,0	8,0%	10,7%	3,9%
Дизельное топливо	87	2,8	31,2	72	2,4	30,1	20,8%	16,7%	3,7%
Мазут	2	0,2	7,8	1	0,3	6,3	100,0%	(33,3)%	23,8%
Керосин	25	0,9	28,2	20	0,8	26,9	25,0%	12,5%	4,8%
Прочее	15	1,2	12,4	11	1,0	11,1	36,4%	20,0%	11,7%
Итого	251	8,2	30,5	217	7,3	29,6	15,7%	12,3%	3,0%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

В третьем квартале 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 251 млрд руб., что на 15,7% выше показателя второго квартала 2016 года.

За третий квартал 2016 года рост объемов реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составил 12,3% (положительный эффект 27 млрд руб.) и сопровождался увеличением средней цены реализации на 3,0% (позитивный эффект 7 млрд руб.).

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке за девять месяцев 2016 и 2015 годов¹:

	<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	30 сентября 2016			30 сентября 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т			
Бензины высокооктановые	334	8,8	37,9	311	8,6	36,2	7,4%	2,3%	4,7%
Дизельное топливо	229	7,6	30,2	223	7,3	30,6	2,7%	4,1%	(1,3)%
Мазут	6	1,1	5,6	10	1,1	8,4	(40,0)%	–	(33,3)%
Керосин	63	2,3	27,5	71	2,5	29,0	(11,3)%	(8,0)%	(5,2)%
Прочее	34	2,9	11,9	38	2,8	13,4	(10,5)%	3,6%	(11,2)%
Итого	666	22,7	29,4	653	22,3	29,3	2,0%	1,8%	0,3%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

За девять месяцев 2016 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 666 млрд руб., что на 2,0% выше показателя аналогичного периода 2015 года в силу роста объема реализации на 1,8% (положительный эффект на выручку 12 млрд руб.) и роста средних цен реализации на 0,3% (позитивный эффект 1 млрд руб.).

Реализация СПГ

В мае 2016 года Компания поставила первую партию СПГ в рамках контракта с Egyptian Natural Gas Holding Company, заключенного в августе 2015 года. Объем поставки составил 0,06 млн тонн (1 млрд руб.).

Реализация бункерного топлива покупателям

Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, топливо маловязкое судовое, дизельное топливо и прочее) в морских портах Дальнего Востока, в Северной, Северо-Западной и на юге Европейской части России, в портах рек Волго-Донского бассейна и Западной Сибири, а также в портах за пределами Российской Федерации.

Выручка от реализации бункерного топлива за третий квартал 2016 года составила 12 млрд руб., что на 50,0% выше уровня второго квартала 2016 года в основном за счет роста объемов реализации на 75,0% (положительный эффект на выручку 4 млрд руб.) в связи с сезонным фактором.

За девять месяцев 2016 года выручка от реализации бункерного топлива уменьшилась на 37,5% или 15 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2015 года по причине снижения объема реализации на 39,1% поскольку в сопоставимом периоде 2015 имело место перераспределение ресурсов с экспортного канала в пользу бункеровочного бизнеса.

Реализация продукции нефтехимии

Выручка от реализации продукции нефтехимии в третьем квартале 2016 года составила 27 млрд руб. (0,8 млн тонн).

В третьем квартале 2016 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, составил 0,46 млн тонн, что на 1,5%¹ ниже по сравнению со вторым кварталом 2016 года.

Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года незначительно снизился на 1,6% (рассчитано от неокругленных данных) и составил 1,4 млн тонн.

Реализация газа

Долгосрочная стратегия развития ПАО «НК «Роснефть» предусматривает занятие Компанией одной из лидирующих позиций на внутреннем рынке газа Российской Федерации. С этой целью ПАО «НК «Роснефть» предпринимает последовательные шаги по диверсификации каналов продаж и формированию портфеля долгосрочных контрактов.

¹ Рассчитано от неокругленных данных.

В таблице ниже приведены выручка, объем и средние цены на газ, реализованный Компанией¹:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение
	30 сентября 2016	30 июня 2016			30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Выручка	млрд руб.			%	млрд руб.		%
На территории РФ	44,7	45,2		(1,1)%	148,6	131,3	13,2%
За пределами РФ	1,3	1,8		(27,8)%	5,0	3,0	66,7%
Итого	46,0	47,0		(2,1)%	153,6	134,3	14,4%
Продажи	млрд куб. м			%	млрд куб. м		%
На территории РФ	14,40	14,36		0,3%	46,33	42,19	9,8%
За пределами РФ	0,17	0,24		(29,2)%	0,64	0,52	23,1%
Итого	14,57	14,60		(0,2)%	46,97	42,71	10,0%
Средняя цена	тыс. руб./тыс. куб. м			%	тыс. руб./тыс. куб. м		%
На территории РФ	3,11	3,15		(1,3)%	3,21	3,11	3,2%
За пределами РФ	7,36	7,39		(0,4)%	7,76	5,74	35,2%
Средняя цена реализации Группы	3,16	3,22		(1,9)%	3,27	3,14	4,1%

¹Средняя цена рассчитана от неокругленных данных.

Выручка от реализации газа на территории РФ в третьем квартале 2016 года сократилась по сравнению со вторым кварталом 2016 года и составила 46 млрд рублей, в основном за счет снижения средней цены реализации на территории РФ. Данное снижение обусловлено увеличением объемов реализации на бирже и в регионах, расположенных вблизи основных добывающих активов Компании в Западной Сибири, в которых цена реализации ниже средней по России.

В результате роста объема реализации газа за девять месяцев 2016 года на 10,0% (позитивный эффект 12 млрд руб.) и увеличения средней цены реализации на 4,1% (позитивный эффект 7 млрд руб), увеличение выручки от реализации газа за девять месяцев 2016 года составило 14,4% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Объем реализации газа за пределами РФ увеличился на 23,1% за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что связано с расширением контрактного портфеля подразделения трейдинга дочерней компании (RTSA).

Начиная с 1 января 2016 года крупнейшим потребителем газа Компании стали электростанции Группы «Интер РАО», поставки в адрес которых осуществляются в рамках заключенного ранее долгосрочного контракта.

Объем продаж Роснефти на бирже за девять месяцев 2016 года составил 2 448 млн куб. м. Это составляет 21% от общего объема биржевых торгов за данный период.

Вспомогательные услуги и прочая реализация

В состав Роснефти входят сервисные компании, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги, в основном, компаниям Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Далее в таблице приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся			% изме- нения		
	30 сентября 2016	30 июня 2016			30 сентября 2016	30 сентября 2015				
	% от итога выручки	% от итога выручки			% от итога выручки	% от итога выручки				
	млрд руб., за исключением %									
Услуги бурения	0,5	2,9%	1,1	5,6%	(54,5)%	2,2	4,0%	4,5	8,2%	(51,1)%
Продажа материалов	7,0	40,0%	6,2	31,8%	12,9%	18,7	33,6%	17,6	32,0%	6,2%
Ремонт и обслуживание	0,6	3,4%	1,0	5,1%	(40,0)%	2,3	4,1%	2,2	4,0%	4,5%
Аренда	1,4	8,0%	1,5	7,7%	(6,7)%	3,8	6,8%	2,9	5,3%	31,0%
Строительство	0,0	0,0%	0,1	0,5%	(100,0)%	0,1	0,2%	0,3	0,5%	(66,7)%
Транспорт	3,3	18,9%	4,0	20,5%	(17,5)%	11,8	21,2%	10,4	18,9%	13,5%
Реализация тепло- и электроэнергии	1,4	8,0%	1,5	7,7%	(6,7)%	5,2	9,4%	5,7	10,4%	(8,8)%
Прочее	3,3	18,8%	4,1	21,1%	(19,5)%	11,5	20,7%	11,4	20,7%	0,9%
Итого	17,5	100,0%	19,5	100,0%	(10,3)%	55,6	100,0%	55,0	100,0%	1,1%

Реализация вспомогательных услуг и прочей выручки за третий квартал 2016 года уменьшилась на 10,3% по сравнению со вторым кварталом 2016 года. За девять месяцев 2016 года реализация вспомогательных услуг и прочая выручка выросла на 1,1% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года.

Доход от ассоциированных и совместных предприятий

Доход от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Переработка, коммерция и логистика»¹ в третьем квартале 2016 года составил 1 млрд руб. по сравнению с 2 млрд руб. во втором квартале 2016 года. Доход от ассоциированных и совместных предприятий за девять месяцев 2016 и 2015 года не изменился и составил 5 млрд руб.

Операционные расходы сегмента

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» включают¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30	30		30	30	
	сентября 2016	июня 2016		сентября 2016	сентября 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Затраты заводов в РФ	18,7	19,9	(6,0)%	56,4	56,1	0,6%
Затраты заводов за рубежом, стоимость присадок и материалов для заводов вне РФ	18,2	19,5	(6,7)%	58,9	56,1	5,0%
Затраты сбытовых компаний	11,3	10,6	6,6%	32,1	31,0	3,5%
Операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»	48,2	50,0	(3,6)%	147,4	143,2	2,9%
<i>Эффект изменения внутригрупповых остатков и прочее</i>	4,8	(6,0)	–	11,6	23,8	(51,3)%
Итого операционные затраты сегмента «Переработка, коммерция и логистика»²	53	44	20,5%	159	167	(4,8)%

¹ Изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления.

² Затраты по закупке материалов для блендирования на сбытовых предприятиях отражены в составе «Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке». Сопоставимые периоды уточнены.

Операционные расходы сегмента «Переработка, коммерция и логистика» выросли на 20,5% в третьем квартале 2016 года по сравнению со вторым кварталом 2016 года и составили 53 млрд руб., что в основном связано с эффектом изменения внутригрупповых остатков.

Производственные затраты сегмента сократились и составили 48,2 млрд руб. в третьем квартале 2016 года (снижение на 3,6% к уровню второго квартала 2016 года).

За девять месяцев 2016 года производственные затраты составили 147,4 млрд руб., что превышает аналогичный уровень прошлого года на 2,9%.

¹ Финансовый результат от ассоциированных и совместных предприятий сегмента «Разведка и добыча» см. в разделе сегмента «Разведка и добыча».

Расходы НПЗ Компании

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании¹:

		За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
		30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Операционные расходы заводов в РФ	млрд руб.	18,68	19,90	(6,1)%	56,41	56,05	0,6%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	978	1 141	(14,3)%	1 049	974	7,7%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	953	1 121	(15,0)%	1 027	957	7,3%
Операционные расходы заводов вне РФ²	млрд руб.	6,84	7,97	(14,2)%	24,01	19,13	25,5%
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	руб./т	1 995	2 449	(18,5)%	2 395	2 392	0,1%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	руб./т	2 089	2 608	(19,9)%	2 535	2 417	4,9%
Операционные расходы заводов итого	млрд руб.	25,52	27,87	(8,4)%	80,42	75,18	7,0%

¹ Удельные показатели рассчитаны от неокругленных данные.

² Также на заводах за рубежом были приобретены для переработки присадки и материалы: в третьем квартале 2016 года – 11,4 млрд руб., во втором квартале 2016 года – 11,5 млрд руб., за девять месяцев 2016 и 2015 года – 34,9 млрд руб. и 37,0 млрд руб., соответственно.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в третьем квартале снизились по сравнению со вторым кварталом 2016 года на 6,1% и составили 18,68 млрд руб. Уменьшение затрат в основном связано со снижением объема ремонтных работ. По сравнению с аналогичным периодом 2015 года операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, за девять месяцев 2016 года незначительно увеличились на 0,6%, что связано в основном с ростом тарифов естественных монополий и индексацией заработной платы.

Операционные расходы заводов за рубежом уменьшились в третьем квартале 2016 года на 14,2% по сравнению со вторым кварталом 2016 года в связи с укреплением курса рубля по отношению к евро в текущем периоде на 3,1% и снижением затрат по плановым ремонтам. По сравнению с девятью месяцами 2015 года операционные расходы заводов за рубежом за девять месяцев 2016 года увеличились на 25,5%, что связано в основном с ослаблением курса рубля, а также ростом затрат в связи с приобретением дополнительной доли в заводах Германии.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за третий квартал 2016 года снизились по сравнению со вторым кварталом 2016 года на 15,0% и составили 953 руб./т. Уменьшение удельных затрат связано преимущественно со снижением затрат на ремонтные работы и увеличением объема переработки продукции. По сравнению с девятью месяцами 2015 года удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся в РФ, за девять месяцев 2016 года увеличились на 7,3% в связи со снижением объема переработки нефти при росте тарифов естественных монополий и индексации заработной платы.

Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне РФ, за третий квартал 2016 года сократились по сравнению со вторым кварталом 2016 года на 19,9% и составили 2 089 руб./т. По сравнению с девятью месяцами 2015 года удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти НПЗ, находящихся вне Российской Федерации, за девять месяцев 2016 года увеличились на 4,9% и составили 2 535 руб.

Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов, услуг по переработке и прочее

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, а также стоимость переработки нефти и газа, вторичной переработки нефтепродуктов по договорам процессинга Компанией на предприятиях третьих лиц¹:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Нефть и газ						
Стоимость приобретения нефти и газа (млрд руб.) ²	105	107	(1,9)%	315	321	(1,9)%
в т.ч. на внутреннем рынке	45	47	(4,3)%	141	147	(4,1)%
на международном рынке	60	60	–	174	174	–
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	45,0	44,7	0,7%	137,7	128,0	7,6%
в т.ч. на внутреннем рынке	23,6	22,4	5,4%	71,7	75,1	(4,5)%
на международном рынке	21,4	22,3	(4,0)%	66,0	52,9	24,8%
Объем покупного газа (млрд куб. м)	2,28	2,79	(18,3)%	10,60	8,07	31,4%
СПГ						
Стоимость (млрд руб.)	–	1	(100,0)%	1	–	–
Объем приобретенного СПГ (млн тонн)	–	0,06	(100,0)%	0,06	–	–
Нефтепродукты						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) ³	26	34	(23,5)%	80	60	33,3%
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	1,14	1,60	(28,8)%	3,57	1,98	80,3%
Прочие услуги по переработке нефти, газа и вторичной переработке нефтепродуктов						
Стоимость переработки нефти, газа и нефтепродуктов по договорам процессинга (млрд руб.)	7,8	6,8	14,7%	21,5	25,6	(16,0)%
Объем нефти и нефтепродуктов по договорам процессинга (млн тонн)	2,2	2,1	4,8%	6,6	7,9	(16,5)%
Объем газа по договорам процессинга (млрд куб. м)	2,7	2,4	12,5%	7,7	8,3	(7,2)%
Стоимость покупных материалов для блендирования на сбытовых предприятиях⁴						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.)	7,2	6,4	12,5%	19,7	21,9	(10,0)%
в т.ч. внутригрупповые закупки	7,0	6,2	12,9%	19,2	21,5	(10,7)%
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке (млрд руб.)	139	149	(6,7)%	418	407	2,7%

¹Данные консолидированной отчетности МСФО, без учета внутригрупповых оборотов. Натуральные показатели соответствуют приведенным в таблице расходам.

²Включает в себя затраты сегмента «Разведка и добыча» в сумме 4 млрд руб., 5 млрд руб., во третьем и во втором кварталах 2016 года, а также 21 млрд руб. и 12 млрд руб. за девять месяцев 2016 и 2015 года, соответственно.

³Средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц может быть выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре покупаемой и продаваемой продукции.

⁴Затраты по закупке материалов для блендирования на сбытовых предприятиях перенесены из «Операционных затрат сбытовых предприятий». Сопоставимые периоды уточнены.

Покупка нефти и газа

Компания проводит закупки нефти в основном у ассоциированных предприятий с целью ее переработки на собственных НПЗ, а также для последующей реализации на экспорт. Роснефть закупает сырую нефть на международном рынке для поставок на заводы Ruhr Oel GmbH.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение %	За 9 месяцев, закончившихся		Изменение %
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016		30 сентября 2015		
	млн баррелей		млн баррелей				
Международный рынок	21,4	22,3	(4,0)%	66,0	52,9	24,8%	
Удмуртнефть	7,0	5,9	18,6%	19,1	20,2	(5,4)%	
Славнефть	14,2	11,9	19,3%	39,4	42,8	(7,9)%	
Прочие	2,4	4,6	(47,8)%	13,2	12,1	9,1%	
Итого	45,0	44,7	0,7%	137,7	128,0	7,6%	

Роснефть осуществляет сделки по обмену нефтью для проведения схем замещения с целью оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ. Выручка и затраты, связанные с этими операциями, показаны в виде чистого эффекта и признаны в составе статьи «Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

В третьем и во втором кварталах 2016 года, за девять месяцев 2016 и 2015 годов объем операций по обмену нефтью составил 8,5 млн барр., 6,4 млн барр., 24,0 млн барр. и 6,0 млн барр. соответственно.

Покупка нефтепродуктов

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется в основном для покрытия текущих потребностей сбытовых дочерних предприятий Роснефти в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержены сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьироваться в зависимости от конкретного региона.

Приобретение нефтепродуктов вне территории Российской Федерации осуществлялось в основном для реализации на международном рынке.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц в третьем и во втором кварталах 2016 года:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2016			30 июня 2016			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹			
Приобретение нефтепродуктов в России	6	0,22		6	0,20		–	10,0%	
Высокооктановые бензины	1	0,04	37,6	2	0,05	35,3	(50,0)%	(20,0)%	6,5%
Дизельное топливо	3	0,09	33,5	2	0,08	31,9	50,0%	12,5%	5,0%
Керосин	0	0,01	25,0	0	0,00	27,5	–	–	(9,1)%
Прочие	2	0,08	23,1	2	0,07	23,4	–	14,3%	(1,3)%
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом в том числе приобретение нефтепродуктов	20	0,84	21,7	28	1,40	19,8	(28,6)%	(40,0)%	9,6%
	18	0,84	20,9	25	1,36	18,6	(28,0)%	(38,2)%	12,4%
Итого	26	1,06	23,2	34	1,60	21,2	(23,5)%	(33,8)%	9,4%

¹Посчитано от неокругленных данных

Объем закупок нефтепродуктов в России за третий квартал 2016 года незначительно увеличился (+0,02млн тн) по сравнению со вторым кварталом 2016 года. Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц за девять месяцев 2015 и 2016 годов:

	За 9 месяцев, закончившихся						% изменения		
	30 сентября 2016			30 сентября 2015			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./т ¹			
Приобретение нефтепродуктов в России	18	0,63		20	0,61		(10,0)%	3,3%	
Высокооктановые бензины	5	0,14	35,3	8	0,24	36,3	(37,5)%	(41,7)%	(2,8)%
Дизельное топливо	7	0,24	33,2	7	0,20	31,9	–	20,0%	4,1%
Керосин	0	0,01	26,3	2	0,09	28,4	(100,0)%	(88,9)%	(7,4)%
Прочие	6	0,24	22,7	3	0,08	25,2	100,0%	>100%	(9,9)%
Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом	62	2,86	21,5	40	1,37	29,3	55,0%	>100%	(26,6)%
в том числе приобретение нефтепродуктов	55	2,76	19,1	40	1,37	29,3	37,5%	>100%	(34,8)%
Итого	80	3,49	22,9	60	1,98	30,7	33,3%	76,3%	(25,4)%

¹Посчитано от неокругленных данных.

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в зависимости от различной региональной структуры проводимых закупок, а также различных видов нефтепродуктов.

Увеличение объемов закупок нефтепродуктов в России за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года связано с увеличением объемов поставок по новым заключенным договорам.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии за рубежом

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации в третьем квартале 2016 года составило 20 млрд руб. Приобретение продукции за рубежом связано с реализацией поставок нефтепродуктов по долгосрочным контрактам.

Приобретение нефтепродуктов и нефтехимии вне территории Российской Федерации за девять месяцев 2016 год составило 62 млрд руб. (2,86 млн тонн) по сравнению с 40 млрд руб. (1,37 млн тонн) за аналогичный период 2015 года в связи с увеличением поставок по долгосрочным контрактам.

Прочие услуги по переработке нефти и газа и вторичной переработке нефтепродуктов

Начиная с апреля 2014 года операции по реализации компании «Сибур» попутного нефтяного газа и покупке у компании «Сибур» сухого отбензиненного газа (СОГ) отражены как нетто-эффект в отчетности Компании в составе затрат на процессинг в размере 4,21 млрд руб., 3,67 млрд руб. за третий и второй кварталы 2016 года и 11,29 млрд руб., 11,74 млрд руб. за девять месяцев 2016 и 2015 года соответственно.

Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку

Расходы на транспортировку включают расходы Роснефти по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным покупателям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным и железнодорожным транспортом, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы, расходы на морской фрахт и прочие расходы), а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам.

В третьем квартале 2016 года транспортные расходы Роснефти выросли на 2,2% по сравнению со вторым кварталом 2016 года и составили 138 млрд руб. Рост транспортных расходов произошел в основном вследствие увеличения отгрузок нефти на НПЗ и увеличения объемов транспортировки газа трубопроводным транспортом.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за третий и второй кварталы 2016 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлено в таблице ниже:

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	30 сентября 2016				30 июня 2016						
	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	26,5	98,1%	51,8	1,95	29,2	98,0%	56,4	1,93	(9,2)%	(8,2)%	1,0%
Ж/д и смешанный	0,5	1,9%	1,7	3,24	0,6	2,0%	2,1	3,37	(16,7)%	(19,0)%	(3,9)%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	22,4		18,5	0,83	20,6		15,1	0,73	8,7%	22,5%	13,7%
Ж/д и смешанный	2,5		8,9	3,57	1,8		5,9	3,37	38,9%	50,8%	5,9%
НЕФТЕПРОДУКТ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	0,8	4,9%	1,9	2,35	1,0	6,3%	3,1	3,02	(20,0)%	(38,7)%	(22,2)%
Ж/д и смешанный	12,6	77,3%	29,6	2,35	12,2	77,2%	28,8	2,37	3,3%	2,8%	(0,8)%
Трубопровод и поставка FCA ²	2,9	17,8%			2,6	16,5%			11,5%		
ГАЗ											
Трубопровод ³	млрд м ³		руб./м ³		млрд м ³		руб./м ³				
	10,6		12,1	1,14	10,1		10,3	1,02	5,0%	17,5%	11,8%
Прочие транспортные расходы⁴											
			13				13				–
Итого	68,2		138		68,0		135		0,3%	2,2%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

² Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт в третьем и во втором кварталах 2016 года с Туапсинский НПЗ через собственный отгрузочный комплекс и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузотправлению.

³ Часть объемов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несет транспортных расходов. В третьем квартале и во втором квартале 2016 года такие объемы составили 4,0 и 4,5 млрд куб. м соответственно.

⁴ Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

⁵ Посчитано от неокругленных данных.

В третьем квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом практически не изменились и составили 1,95 тыс. руб. за тонну.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 3,9%, что было вызвано изменением структуры отгрузок.

В третьем квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ увеличились на 13,7% в результате изменения структуры транспортных маршрутов и увеличения доли дорогих маршрутов по сравнению со вторым кварталом 2016 года.

Транспортные расходы в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом в третьем квартале 2016 года выросли на 5,9% по сравнению со вторым кварталом 2016 года, что было обусловлено изменением структуры отгрузок.

В третьем квартале 2016 года транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом уменьшились на 22,2% по сравнению с предыдущим кварталом, что было в основном связано с уменьшением составляющей тарифа, которая номинирована в долларах США.

Сокращение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в третьем квартале 2016 года по сравнению со вторым кварталом 2016 года составило 0,8%, что было обусловлено снижением объёмов, перевозимых железнодорожным транспортом, и увеличением доли водного транспорта в связи с открытием навигационного периода.

Рост расходов на транспортировку газа в расчете на тысячу кубических метров на 11,8% в третьем квартале 2016 года по сравнению со вторым кварталом 2016 года был вызван увеличением среднего расстояния транспортировки до потребителей. В третьем квартале 2016 года индексация тарифов на транспортировку газа не производилась.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за девять месяцев 2015 и 2016 годов трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом, а также расходы на транспортировку газа по магистральным газопроводам представлены в таблице ниже:

	За 9 месяцев, закончившихся								% изменения		
	30 сентября 2016				30 сентября 2015						
	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объем, млн. т	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т ⁵	Объема	Стоимости	Стоимости и транспортировки на тонну
НЕФТЬ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	83,2	97,4%	161,3	1,94	77,3	95,3%	137,3	1,78	7,6%	17,5%	9,0%
Ж/д и смешанный	2,2	2,6%	7,9	3,47	3,8	4,7%	12,8	3,28	(42,1)%	(38,3)%	5,8%
Поставка на НПЗ											
Трубопровод ¹	63,9		49,4	0,77	67,9		56,0	0,83	(5,9)%	(11,8)%	(7,2)%
Ж/д и смешанный	6,0		21,0	3,56	5,0		20,3	4,03	20,0%	3,4%	(11,7)%
НЕФТЕПРОДУКТ											
Реализация за рубежом											
Трубопровод	2,8	5,8%	8,4	2,92	3,2	6,4%	8,7	2,74	(12,5)%	(3,4)%	6,6%
Ж/д и смешанный	38,2	79,4%	99,6	2,61	39,9	79,5%	108,4	2,71	(4,3)%	(8,1)%	(3,7)%
Трубопровод и поставка FCA ²	7,1	14,8%			7,1	14,1%			–		
ГАЗ											
Трубопровод ³	млрд м ³			руб./ м ³	млрд м ³			руб./ м ³			
	32,5		35,4	1,09	30,0		30,3	1,01	8,3%	16,8%	7,9%
Прочие транспортные расходы⁴											
			37				34			8,8%	
Итого	203,4		420		204,2		408		(0,4)%	2,9%	

¹ Включая приобретенные на международном рынке объемы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

² Часть нефтепродуктов была отгружена на экспорт за девять месяцев 2015 и 2016 года с Туапсинского НПЗ через собственный отгрузочный комплекс и на условиях FCA, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.

³ Часть объёмов газа была реализована на условиях, по которым Компания не несёт транспортных расходов. За девять месяцев 2016 и 2015 годов такие объёмы составили 14,5 млрд куб. м и 12,7 млрд куб. м соответственно.

⁴ Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов.

⁵ Посчитано от неокругленных данных.

Изменение транспортных тарифов в расчете на тонну реализованной продукции (нефти и нефтепродуктов) за девять месяцев 2016 год по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, в основном, связано с индексацией тарифов и изменением структуры маршрутов.

Акцизы

Расходы по акцизам составили 52 млрд руб. в третьем квартале 2016 года (включая дополнительные затраты, связанные с переработкой вне РФ, в размере 7 млрд руб.) по сравнению с 47 млрд руб. во втором квартале 2016 года. Увеличение, прежде всего, связано с увеличением производства и реализации нефтепродуктов. За девять месяцев 2016 года сумма расходов по акцизам составила 136 млрд руб. по сравнению с 78 млрд руб. за аналогичный период 2015 года, в основном, в связи с ростом налоговых ставок акциза для нефтепродуктов.

Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Экспортные таможенные пошлины рассмотрены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налогообложение».

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Экспортные пошлины на нефть	140	110	27,3%	349	538	(35,1)%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	44	32	37,5%	109	200	(45,5)%
Итого экспортные пошлины	184	142	29,6%	458	738	(37,9)%

Увеличение расхода по экспортной пошлине составило 29,6% в третьем квартале 2016 года по сравнению со вторым кварталом 2016 года и обусловлено негативным эффектом временного лага на фоне увеличения объемов реализации нефтепродуктов по отношению ко второму кварталу.

Снижение расхода по экспортной пошлине за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, прежде всего, вызвано снижением цен на нефть.

В таблице ниже представлен ряд показателей, относящихся к таможенным пошлинам на нефть за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	тыс. руб./т, за исключением %					
Нефть «Urals» (средняя Med и NWE), долл. США/барр.	44,0	43,8	0,5%	40,0	54,6	(26,8)%
Средняя действующая ставка таможенной пошлины на нефть, тыс. руб./т	5,74	4,42	29,9%	4,81	7,69	(37,5)%
Номинальные экспортные таможенные пошлины на нефть ¹ , тыс. руб./т	5,66	5,72	(1,0)%	5,06	7,03	(28,0)%
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке, тыс. руб./т	5,76	4,37	31,8%	4,74	7,71	(38,5)%

¹ Номинальные пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки «Юралс» за отчетный период (т.е. без влияния временного лага).

На фактическую ставку экспортной пошлины Компании влияет эффект неравномерных объемов ежемесячных поставок, подлежащих обложению по различным ставкам таможенных пошлин.

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕГМЕНТ

Сегмент включает в себя результаты деятельности обществ группы, оказывающих услуги корпоративного сервиса, а также расходы холдинговых компаний.

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
Финансовые результаты, млрд руб.						
ЕВИТДА	(12)	(12)	–	(34)	(41)	17,1%
Капитальные затраты ¹	1	1	–	8	8	–

¹ См. Раздел «Капитальные затраты»

ОТДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Затраты и расходы

Общехозяйственные и административные расходы

Общехозяйственные и административные расходы включают в себя расходы по заработной плате и социальному обеспечению сотрудников (исключая заработную плату рабочих, занятых на предприятиях нефтедобычи и нефтепереработки), комиссионные платежи банкам, консультационные услуги, расходы на страхование (исключая расходы на страхование имущества предприятий нефтедобычи и нефтепереработки), расходы по обслуживанию социальной инфраструктуры, платежи по лизингу, изменения в резервах по сомнительным долгам и прочие расходы.

Общехозяйственные и административные расходы в третьем квартале 2016 года составили 31 млрд. руб. и значительно не изменились относительно второго квартала 2016 года (30 млрд руб.). Компания продолжает работу по контролю над расходами.

Увеличение общехозяйственных и административных расходов за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составило 5,8%, что не превышает уровня инфляции за указанный период.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включает в себя износ нефтедобывающих активов, а также прочих активов производственного и непроизводственного назначения.

Расходы по истощению и амортизации в третьем квартале 2016 года выросли на 6,2% по сравнению с аналогичным показателем второго квартала 2016 года составили 120 млрд руб.

За девять месяцев 2016 года расходы по истощению и амортизации составили 349 млрд руб., что на 4,4% ниже относительно аналогичного периода прошлого года, и связано с применением пониженного коэффициента истощения для расчета амортизации объектов нефтяной инфраструктуры на отдельных новых разрабатываемых месторождениях.

Налоги, за исключением налога на прибыль

Налоги, за исключением налога на прибыль включают в себя налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акцизы, налог на имущество и прочие налоги. Формула расчета НДПИ приведена выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)».

Ниже приведены налоги, за исключением налога на прибыль и экспортных пошлин, начисленные Компанией за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд руб., за исключением %					
Налог на добычу полезных ископаемых	262	260	0,8%	694	867	(20,0)%
Акцизы	52	47	10,6%	136	78	74,4%
Отчисления на социальное страхование	12	12	–	37	36	2,8%
Налог на имущество	8	9	(11,1)%	25	23	8,7%
Прочие налоги и платежи в бюджет, штрафы, пени	2	1	100,0%	4	5	(20,0)%
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	336	329	2,1%	896	1 009	(11,2)%

В третьем квартале 2016 года сумма налогов, за исключением налога на прибыль, увеличилась на 2,1% и составила 336 млрд руб. по сравнению с 329 млрд руб. во втором квартале 2016 года, что, в основном, связано с увеличением суммы акциза в связи с ростом объема продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке и ростом затрат на НДПИ.

За девять месяцев 2016 года сумма акцизов в размере 136 млрд руб. включает также дополнительные затраты, связанные с переработкой вне РФ, в сумме 20 млрд руб. Рост затрат по акцизам по сравнению с аналогичным периодом 2015 года прежде всего связан с ростом акцизных ставок на некоторые виды нефтепродуктов.

Сумма налогов, за исключением налога на прибыль, за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года сократилась на 11,2% в связи со снижением базовых ставок по НДС (на 19,0% в рублевом выражении).

Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы и расходы включают в себя проценты, полученные по депозитам, депозитным сертификатам и займам выданным, проценты, уплаченные по кредитам и займам полученным, результат от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, эффект от операций с производными финансовыми инструментами, прирост резервов, возникающий в результате течения времени, результат от реализации и выбытия финансовых активов и прочие финансовые доходы и расходы.

В третьем квартале 2016 года финансовые расходы, нетто, составили 28 млрд руб. по сравнению с 21 млрд руб. во втором квартале 2016 года. Изменение финансовых расходов, нетто, вызвано негативным эффектом переоценки справедливой стоимости производных финансовых инструментов.

За девять месяцев 2016 года финансовые расходы, нетто, сократились на 49% до 83 млрд руб. по сравнению с 162 млрд руб. за аналогичный период 2015 года, что связано, в основном, с завершением в 2015 году сделок с производными финансовыми инструментами, заключенных в период 2012-2014 годов.

Прочие доходы и расходы

В третьем квартале 2016 года прочие доходы составили 5 млрд руб. по сравнению с 2,0 млрд руб. во втором квартале 2016 года. За девять месяцев 2016 и 2015 года прочие доходы составили 7 млрд руб. и 37 млрд руб. соответственно.

В третьем квартале 2016 года прочие расходы составили 16 млрд руб. по сравнению с 13 млрд руб. в предыдущем квартале. Прочие расходы включают эффект от выбытия основных средств в ходе операционной деятельности и прочие эффекты. За девять месяцев 2016 и 2015 года прочие расходы составили 38 млрд руб. и 44 млрд руб. соответственно.

Курсовые разницы

Эффект курсовых разниц связан, главным образом, с ежемесячной переоценкой валютных активов и обязательств Компании в рубли по курсу иностранной валюты на конец периода.

За третий и второй кварталы 2016 года убыток от курсовых разниц в составе Отчета о прибылях и убытках составил 14 млрд руб. и 16 млрд руб. соответственно.

Эффект капитализации курсовых разниц по кредитам капитального характера, привлеченным в иностранной валюте, отражен в составе курсовой разницы в размере 0 млрд руб. и 34 млрд руб. за девять месяцев 2016 и 2015 года соответственно.

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском

Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском не изменились по сравнению со вторым кварталом 2016 года и составили 37 млрд руб. в третьем квартале 2016.

Налог на прибыль

В следующей таблице приводится эффективная ставка налога на прибыль по МСФО за рассматриваемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
Эффективная ставка по налогу на прибыль по МСФО	18,0% ¹	19,7%	18,1% ¹	20,5%

¹ Исключая единоразовое признание налога в размере 11 млрд руб. и 21 млрд руб. по сделкам реализации долей дочерних компаний за третий квартал 2016 года и за 9 месяцев 2016 года соответственно.

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки.

В соответствии с отчетом о совокупном доходе, расход по налогу на прибыль составил 20 млрд руб., 31 млрд руб. за третий и второй кварталы 2016 года соответственно. Расход по налогу на прибыль за девять месяцев 2016 и 2015 года составил 54 и 78 млрд руб. соответственно.

Чистая прибыль

В третьем квартале 2016 года чистая прибыль составила 30 млрд руб. (26 млрд руб. в доле акционеров Компании) по сравнению с 91 млрд руб. (89 млрд руб. прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти) во втором квартале 2016 года. Снижение чистой прибыли, в основном, связано со снижением операционной прибыли в силу негативного эффекта лага по экспортной пошлине.

Чистая прибыль за девять месяцев 2016 года составила 135 млрд руб. (129 млрд руб. в доле акционеров Компании).

Ликвидность и капитальные затраты

Движение денежных средств

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	172	148	16,2%	530	1 892	(72,0)%
Чистые денежные средства, (использованные в) инвестиционной деятельности	(44)	(119)	(63,0)%	(34)	(474)	(92,8)%
Чистые денежные средства, (использованные в) финансовой деятельности	(126)	(84)	50,0%	(155)	(996)	(84,4)%

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 172 млрд руб. в третьем квартале 2016 года по сравнению с 148 млрд руб. во втором квартале 2016 года.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами (чистый приток денежных средств составил 1 млрд руб., 2 млрд руб. в третьем и во втором кварталах 2016 года соответственно).

Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 171 млрд руб. в третьем квартале 2016 года (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 1 млрд руб.), 146 млрд руб. (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 2 млрд руб.) во втором квартале 2016 года.

Чистые денежные средства от операционной деятельности в анализируемых периодах представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Чистые денежные средства от операционной деятельности	172	148	16,2%	530	1 892	(72,0)%
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	(1)	(2)	–	(4)	(3)	–
Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности	171	146	17,1%	526	1 889	(72,2)%
<i>Сумма зачета предоплаты, полученной по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов</i>	44	37	18,9%	106	64	65,6%
<i>Финансирование в счет будущих поставок</i>	–	32	–	32	(1 027)	–
Итого скорректированный операционный денежный поток	215	215	–	664	926	(28,3)%

За третий квартал 2016 год скорректированный операционный денежный поток составил 215 млрд руб. Относительная стабильность операционного потока связана в большей мере со снижением дебиторской задолженности, которое было скомпенсировано уменьшением обязательств по прочим налогам. За девять месяцев 2016 и 2015 годов скорректированный операционный денежный поток составил 664 млрд руб. и 926 млрд руб., соответственно.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности составили 44 млрд руб. в третьем квартале 2016 года по сравнению с 119 млрд руб. чистыми денежными средствами, использованными в инвестиционной деятельности во втором квартале 2016 года. На

снижение показателя чистых денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, в третьем квартале 2016 года повлиял, главным образом, возврат с депозитов краткосрочных финансовых активов, частично скомпенсированный ростом капитальных затрат.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности за девять месяцев 2016 года, составили 34 млрд руб., за девять месяцев 2015 года в инвестиционной деятельности было использовано 474 млрд руб.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 126 млрд руб. в третьем квартале 2016 года по сравнению с использованными в финансовой деятельности 84 млрд руб. во втором квартале 2016 года. В третьем квартале 2016 года было произведено погашение еврооблигаций в сумме 1 млрд руб., также были произведены выплаты дивидендов, начисленных по итогам 2015 года, в сумме 125 млрд руб.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности за девять месяцев 2016 года, составили 155 млрд руб., за девять месяцев 2015 года было использовано 996 млрд руб., такое снижение показателя использования денежных средств связано с выплатой бридж кредита привлеченного ранее на покупку ТНК.

Капитальные затраты

Ниже представлены капитальные затраты по видам деятельности и затраты на приобретение лицензий за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		% изме- нения	За 9 месяцев, закончившихся		% изме- нения
	30 сентября 2016	30 июня 2016		30 сентября 2016	30 сентября 2015	
	млрд руб.			млрд руб.		
Юганскнефтегаз	44	36	22,2%	114	71	60,6%
Ванкорнефть	6	10	(40,0)%	24	25	(4,0)%
Оренбургнефть	7	7	–	20	20	–
Самотлорнефтегаз	11	9	22,2%	30	23	30,4%
Проекты на Сахалине	5	7	(28,6)%	24	26	(7,7)%
Уватнефтегаз	5	8	(37,5)%	19	19	–
Верхнечонскнефтегаз	5	4	25,0%	13	12	8,3%
Пурнефтегаз	5	5	–	13	12	8,3%
Роспан Интернешнл	9	11	(18,2)%	27	14	92,9%
Самаранефтегаз	6	6	–	17	16	6,3%
Варьеганнефтегаз	4	4	–	12	10	20,0%
Восточно-Сибирская НГК	5	4	25,0%	15	9	66,7%
Томскнефть ВНК	2	2	–	6	5	20,0%
Няганьнефтегаз	2	3	(33,3)%	7	7	–
Северная нефть	3	3	–	9	7	28,6%
Сузун	8	9	(11,1)%	24	8	>100%
Таас-Юрях Нефтегазодобыча	6	6	–	15	10	50,0%
Сибнефтегаз	2	1	100,0%	4	3	33,3%
Прочие	14	7	100,0%	33	23	43,5%
Государственные субсидии	–	(3)	(100,0)%	(3)	(4)	(25,0)%
Итого разведка и добыча	149	139	7,2%	423	316	33,9%
Туапсинский НПЗ	2	2	–	5	17	(70,6)%
Куйбышевский НПЗ	2	2	–	5	11	(54,5)%
Новокуйбышевский НПЗ	2	2	–	5	7	(28,6)%
Сызранский НПЗ	1	1	–	4	7	(42,9)%
Ангарская НХК	1	1	–	3	6	(50,0)%
Ачинский НПЗ	1	–	100,0%	2	8	(75,0)%
Рязанская НПК	–	1	(100,0)%	2	5	(60,0)%
Комсомольский НПЗ	1	–	100,0%	2	5	(60,0)%
Саратовский НПЗ	1	–	100,0%	1	–	100,0%
Прочие заводы	2	1	100,0%	5	10	(50,0)%
Сбытовые подразделения и прочие	4	4	–	10	9	11,1%
Итого переработка, коммерция и логистика	17	14	21,4%	44	85	(48,2)%
Прочая деятельность	1	1	–	8	8	–
Итого капитальные затраты	167	154	8,4%	475	409	16,1%
Покупка лицензий	1	9	(88,9)%	16	7	>100%
Возврат авансов за участие в аукционах	(8)	(1)	>100%	(13)	(13)	–

В третьем квартале 2016 года капитальные затраты составили 167 млрд руб., увеличившись на 8,4% относительно второго квартала 2016 года. Увеличение капитальных затрат за девять месяцев 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года связано с расширением программы бурения, а также плановым ростом инвестиций в развитие новых месторождений.

В третьем квартале 2016 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 149 млрд руб. и увеличились на 10 млрд руб., что на 7,2% выше аналогичных затрат второго квартала 2016 года. За девять месяцев 2016 и 2015 года капитальные затраты сегмента «Разведка и добыча» составили 423 млрд руб. и 316 млрд руб. соответственно. Рост капитальных вложений сегмента «Разведка и добыча» на 33,9% за девять месяцев 2016 года обусловлен ростом объемов эксплуатационного бурения (+42% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года) и обустройства месторождений, а также наращиванием темпов реализации новых проектов.

В третьем квартале 2016 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» выросли на 21,4% по сравнению со вторым кварталом 2016 года и составили 17 млрд руб., включая капитализацию затрат по инвесттарифу. За девять месяцев 2016 и 2015 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, коммерция и логистика» составили 44 млрд руб. и 85 млрд руб. соответственно.

Затраты заводов в третьем квартале 2016 года увеличились на 30,0% до 13 млрд руб. по отношению к 10 млрд руб. во втором квартале 2016 года. Капитальные затраты заводов за девять месяцев 2016 и 2015 года составили 34 млрд руб. и 76 млрд руб. соответственно. Капитальные вложения по предприятиям нефтепереработки и нефтехимии в 2016 году направлены, главным образом, на финансирование реализации проектов развития НПЗ Самарской группы и Туапсинского НПЗ, а также программы поддержания действующих мощностей предприятий переработки в РФ.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности, связанные с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования, за третий и второй кварталы 2016 года составили 1 млрд руб. и 1 млрд руб., соответственно.

Затраты на приобретение лицензий в третьем квартале 2016 года составили 1 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Самарской области, Республике Саха (Якутия) и Ханты-Мансийском автономном округе. В этом же периоде был произведен возврат авансов в размере 8 млрд руб., выданных Компанией в предыдущем квартале за участие в аукционах.

Затраты на приобретение лицензий во втором квартале 2016 года составили 9 млрд руб. и связаны с покупкой лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Самарской области, Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, а также в Баренцевом, Охотском и Японском морях. В этом же периоде был произведен возврат авансов в размере 1 млрд руб., выданных Компанией в предыдущем квартале за участие в аукционах.

За девять месяцев 2015 года затраты на приобретение лицензий с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья составили 7 млрд руб. В том же периоде был произведен возврат авансов в размере 13 млрд руб., выданных Компанией в предыдущих периодах за участие в аукционах.¹

Долговые обязательства

Чистый долг Компании составил 1 651 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года по сравнению с 1 507 млрд руб. на 30 июня 2016 года.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам и прочим финансовым обязательствам Компании составила 2 927 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года по сравнению с 2 939 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2016 года. Незначительное снижение общей задолженности, в основном, обусловлено эффектом курсовых разниц.

Часть долгосрочных кредитов обеспечивает кредитору права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

Заимствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 32,6%, 33,7%, 33,8% общего объема задолженности по кредитам и займам по состоянию на 30 сентября 2016 года, 30 июня 2016 года и 30 сентября 2015 года, соответственно.

¹ Начиная с 2015 года все возвраты по платежам за участие в аукционах, которые не состоялись или которые выиграли другие участники, отражены в строке «Покупка лицензий и расчеты за участие в аукционах» Отчета о движении денежных средств.

По состоянию на 30 сентября 2016 года, 30 июня 2016 года и 30 сентября 2015 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 4,5%, 4,4% и 4,8%, соответственно, от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2015
		млрд руб.	
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	947	844	980
Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 980	2 095	2 168
Задолженность итого	2 927	2 939	3 148
Денежные средства и их эквиваленты	787	795	657
Краткосрочные финансовые активы и часть долгосрочных банковских депозитов	489	637	869
Чистый долг	1 651	1 507	1 622

Ключевые консолидированные финансовые показатели деятельности

Компания проводит постоянный мониторинг и оценку своей деятельности. Ключевые показатели деятельности, используемые Компанией, а также другие существенные финансовые коэффициенты, представлены ниже:

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
Маржа EBITDA	23,3%	27,6%	25,4%	24,1%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	2,1%	7,2%	3,7%	7,6%
Отношение чистого долга к EBITDA, в годовом выражении	1,39	1,26	1,39	1,40
Коэффициент ликвидности	1,17	1,24	1,17	1,42
		руб. на баррель		
EBITDA в расчете на баррель нефти	822	995	866	919
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	419	398	401	300
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	205	207	203	194
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель	135	174	179	491
		руб. на барр. н.э.		
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	657	791	689	743
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	335	316	319	243
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	164	164	161	157
Свободный денежный поток до вычета процентов в расчете на баррель нефтяного эквивалента	108	139	143	397

Компания рассматривает «EBITDA в расчете на баррель», «операционные затраты на добычу на баррель» и «операционные затраты на добычу на барр. н.э.», а также связанные с ними индикаторы как важные показатели эффективности деятельности Компании. Помимо этого, данные показатели часто используются финансовыми аналитиками, инвесторами и другими заинтересованными сторонами при оценке нефтегазовых компаний. Как аналитические инструменты эти показатели имеют ряд ограничений и не должны рассматриваться в отрыве от анализа или заменять собой анализ результатов операционной деятельности Компании, отраженных согласно МСФО.

Все коэффициенты «на производственную единицу» рассчитаны путем деления суммы соответствующих показателей в рублях на объем добычи (в млн барр. или млн барр. н.э.) без учета изменения запасов.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

Показатели по сегменту «Разведка и добыча»¹

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
Добыча нефти и ЖУВ (млн баррелей)	355,4	349,6	1 053,9	1 052,5
Добыча нефти, ЖУВ и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	444,7	439,8	1 324,6	1 301,1

¹ Исключая ассоциированные и совместные предприятия.

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд руб.			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	172	148	530	1 892
Капитальные затраты	(167)	(154)	(475)	(409)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	(1)	(2)	(4)	(3)
Сумма предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (полученные)	–	–	–	(1 027)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	44	37	106	64
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	–	32	32	–
Свободный денежный поток	48	61	189	517

¹ Согласно данным консолидированного отчета о движении денежных средств, подготовленного в соответствии с МСФО, «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд руб.			
Выручка от реализации и доход/ (убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1 223	1 232	3 503	3 954
Эффект от зачета предоплат	32	28	95	59
Затраты и расходы	(1 083)	(1 025)	(3 034)	(3 411)
Износ, истощение и амортизация	120	113	349	365
EBITDA	292	348	913	967

Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд руб., за исключением %			
EBITDA	292	348	913	967
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1 223	1 232	3 503	3 954
Эффект от зачета предоплат	32	28	95	59
Скорректированная выручка	1 255	1 260	3 598	4 013
Маржа EBITDA	23,3%	27,6%	25,4%	24,1%

Расчет маржи чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд руб., за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	26	89	129	302
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	1 223	1 232	3 503	3 954
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	2,1%	7,2%	3,7%	7,6%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на:	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2015
	млрд руб., за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	2 076	2 229	2 526
Краткосрочные обязательства	1 776	1 796	1 775
Коэффициент ликвидности	1,17	1,24	1,42

Консолидированные финансовые показатели деятельности (в долларовом эквиваленте)¹

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд долл. США			
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,4	19,2	53,1	68,3
Затраты и расходы				
Производственные и операционные расходы	2,0	1,9	5,7	6,6
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	2,2	2,3	6,2	6,9
Общехозяйственные и административные расходы	0,4	0,5	1,3	1,5
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2,2	2,0	6,2	6,9
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	–	0,1	0,1	0,2
Износ, истощение и амортизация	1,8	1,7	5,1	6,2
Налоги, кроме налога на прибыль	5,2	5,0	13,3	17,2
Экспортная пошлина	2,9	2,1	6,8	12,5
Итого затраты и расходы	16,7	15,6	44,7	58,0
Операционная прибыль	2,7	3,6	8,4	10,3
Финансовые доходы	0,3	0,4	0,9	0,7
Финансовые расходы	(0,7)	(0,6)	(2,0)	(3,3)
Прочие доходы	0,1	–	0,1	0,7
Прочие расходы	(0,3)	(0,2)	(0,6)	(0,7)
Курсовые разницы	(0,8)	(0,7)	(2,3)	0,5
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(0,5)	(0,6)	(1,6)	(1,5)
Прибыль до налогообложения	0,8	1,9	2,9	6,7
Налог на прибыль	(0,3)	(0,5)	(0,8)	(1,4)
Чистая прибыль	0,5	1,4	2,1	5,3
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,4	1,4	2,0	5,3

¹ Показатели рассчитаны с использованием среднемесячных курсов, рассчитанных на основе данных ЦБ РФ за отчетный период (Приложение).

Ключевые финансовые коэффициенты в долларовом эквиваленте

Финансовые коэффициенты в долларовом выражении представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
Маржа EBITDA	23,2%	27,6%	25,4%	24,2%
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	2,1%	7,3%	3,8%	7,8%
Отношение чистого долга к показателю EBITDA, в годовом выражении	1,47	1,30	1,47	1,18
Коэффициент ликвидности	1,17	1,24	1,17	1,42
		долл. на баррель ¹		
EBITDA в расчете на баррель нефти	12,7	15,2	12,8	15,7
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	6,5	6,0	5,9	5,1
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	3,2	3,1	3,0	3,3
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефти	3,5	3,9	3,9	9,2
		долл. на барр. н.э. ¹		
EBITDA в расчете на барр. н.э.	10,1	12,1	10,2	12,7
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на барр. н.э.	5,2	4,8	4,7	4,1
Операционные затраты на добычу в расчете на барр.н.э.	2,5	2,5	2,4	2,7
Свободный денежный поток в расчете на барр. н.э.	2,8	3,1	3,1	7,4

¹ Коэффициенты рассчитаны от неокругленных данных.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд долл. США			
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2,8	2,1	7,7	30,4
Капитальные затраты	(2,6)	(2,3)	(7,0)	(6,9)
Операции с торговыми ценными бумагами ¹	(0,1)	0,0	(0,1)	(0,1)
Сумма предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (полученные)	—	—	—	(15,7)
Поставки в счет погашения предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	1,2	1,0	3,0	2,0
Финансирование, произведенное в счет будущих поставок	—	0,5	0,5	—
Свободный денежный поток	1,3	1,3	4,1	9,7

¹ Согласно данным консолидированного отчета о движении денежных средств, подготовленного в соответствии с МСФО, «Приобретение торговых ценных бумаг» и «Реализация торговых ценных бумаг».

Расчет маржи EBITDA

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд долл. США, за исключением %			
Выручка от реализации и доход/ (убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,4	19,2	53,1	68,3
Затраты и расходы	(16,7)	(15,6)	(44,7)	(58,0)
Износ, истощение и амортизация	1,8	1,7	5,1	6,2
EBITDA	4,5	5,3	13,5	16,5
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,4	19,2	53,1	68,3
Маржа EBITDA	23,2%	27,6%	25,4%	24,2%

Расчет маржи чистой прибыли

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>За 9 месяцев, закончившихся</i>	
	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2016	30 сентября 2015
	млрд долл. США, за исключением %			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	0,4	1,4	2,0	5,3
Выручка от реализации и доход/(убыток) от ассоциированных и совместных предприятий	19,4	19,2	53,1	68,3
Маржа чистой прибыли, относящейся к акционерам Роснефти	2,1%	7,3%	3,8%	7,8%

Расчет коэффициента ликвидности

По состоянию на	30 сентября 2016	30 июня 2016	30 сентября 2015
	млрд долл. США, за исключением коэффициентов		
Оборотные активы	32,9	34,7	38,1
Краткосрочные обязательства	28,1	28,0	26,8
Коэффициент ликвидности	1,17	1,24	1,42

Приложение: среднемесячные обменные курсы доллара США, рассчитанные на основе данных Банка России

Месяц	2016 год	2015 год
	Руб. / долл. США	
январь	76,31	61,88
февраль	77,23	64,68
март	70,51	60,26
апрель	66,69	52,93
май	65,67	50,59
июнь	65,31	54,51
июль	64,34	57,08
август	64,93	65,20
сентябрь	64,60	66,77