

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О ПОЛУЧЕНИИ ЭМИТЕНТОМ ЛИЦЕНЗИИ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ОПРЕДЕЛЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИМЕЮЩЕЙ ДЛЯ ЭМИТЕНТА СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСОВО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ»**

1. Общие сведения.

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

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

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<http://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

2.1. Вид лицензии эмитента: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Серноводского участка.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **лицензия серии НЗР №15427 НР выдана 24 октября 2012 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **27 сентября 2037 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- В границах горного отвода, включающего Серноводское нефтяное месторождение, Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ:

1) В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

2) В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Серноводском нефтяном месторождении»;

3) На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее четвертого года действия лицензии представить на государственную экспертизу;

4) Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);

5) В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Серноводское нефтяное месторождение в первую стадию разработки;

6) Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа;

- Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр на лицензионном участке, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:

1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Серноводском участке»;

2) В течении двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 50 пог. км сейсмопрофилей;

3) В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.

- В случае открытия новой залежи углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ:

1) В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов;

2) В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытой новой залежи»;

3) Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытой новой залежи»;

4) В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

5) В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытой новой залежи»;

6) Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов;

7) Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);

8) Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки;

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

- Проведение полевых геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;

2) государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ;

- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;

2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;

4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ;

- Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством

Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Получение.**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **26 октября 2012 года.**

3. Подпись

3.1. **Первый заместитель директора**

Департамента собственности и

корпоративного управления

(доверенность от 01.01.2012 г. № ЭХ-86/Д)

3.2. **26 октября 2012 года**

С.В. Грицкевич

М.П.