

**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.](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 Пасседского участка, расположенного на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии НРМ № 15696 НР, выдана 04 марта 2014 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **05 марта 2041 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

**- В границах горного отвода, включающего Пасседское нефтяное месторождение, Владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ:**

**1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 100 км<sup>2</sup>;**

**2) В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины, на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины;**

**3) В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Пасседском нефтяном месторождении»;**

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

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

**6) В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Пасседское нефтяное месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения;**

**- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного семилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:**

- 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Пасседском Участке недр»;
- 2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины;
  - В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ:
- 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья;
- 2) В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;
- 3) Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»;
- 4) В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины;
- 5) В течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»;
- 6) Не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;
- 7) Не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);
- 8) Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения;
  - 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 органе Распорядителя недр;
    - 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 должен обеспечить соблюдение требований, утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа;
  - Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков, оценки и разведки месторождений углеводородного сырья, а также 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 углеводородного сырья.**

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

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **05 марта 2014 года.**

3. Подпись

**3.1. Директор Департамента**

**корпоративного управления**

(доверенность от 01.01.2014 г. № ИС-116/Д)

**3.2. 05 марта 2014 года**

**С.В. Грицкевич**

**М.П.**