

**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: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного в пределах территориального моря Российской Федерации в районе Охотского моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШОМ № 15772 НЭ выдана 12 сентября 2014 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **18 сентября 2034 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ на Участке недр:**

1) **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).**

2) **В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обустроить и ввести часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения в первую стадию разработки.**

3) **Ввод месторождения полезных ископаемых в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, а также утилизации попутного нефтяного газа, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.**

4) **Разработку месторождения производить по согласованному с консорциумом «Сахалин-1» и Открытым акционерным обществом «Газпром» техническому проекту, исключающему нерациональное использование недр при обеспечении координации действий пользователей недр.**

- **Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии:**

1) **утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно Федерального закона Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 года № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 года № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;**

- 2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвращаемого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;
- 3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр;
- 4) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ;
- 5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте;
- б) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.
  - Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:
    - 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;
    - 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;
    - 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;
    - 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.
      - Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке и разработке месторождения.
      - Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает платежи, налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья.
      - Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, 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: **12 сентября 2014 года.**

3. Подпись

3.1. Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь  
(доверенность от 01.01.2014 № ИС-116/Д)

**С.В. Грицкевич**

3.2. **12 сентября 2014 года**

**М.П.**