

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

1. Общие сведения.

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

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

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

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:

<https://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 участка недр федерального значения Магадан-3, расположенного в северной части континентального шельфа Охотского моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШОМ № 16344 НР выдана 03 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **30 декабря 2041 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан до 27.12.2021 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

**1. До 27.12.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр Магадан-3».**

**Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 4 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке недр Магадан-3».**

**2. До 27.12.2017 выполнить сейморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км сеймопрофилей, в том числе:**

**до 27.12.2014 - не менее 1000 пог. км;**

**до 27.12.2017 - не менее 1000 пог. км.**

**3. До 27.12.2019 закончить строительством не менее одной поисковой скважины.**

**4. До 27.12.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке недр Магадан-3», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2 и 3 настоящих Условий.**

- **В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:**

**1. в течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья;**

2. не позднее одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;
  3. не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД 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 шести лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 4 настоящих условий;
  6. не позднее семи лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;
  7. не позднее восьми лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектной документации соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);
  8. в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.
- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.
- При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку.
- Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95 %.
- Проведение морских геологоразведочных работ на участке недр разрешается при наличии:
- 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2008 № 569 «Об утверждении правил согласования размещения хозяйственных и иных объектов, а также внедрения новых технологических процессов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;
  - 2) разработки оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в котором 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 (ПДК), в том

числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;

3) государственной регистрации работ в Распорядителе недр;

4) согласования с Охотским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;

5) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, необходимости 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 подрядчиками изысканий и буровых работ;

6) 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.

- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

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

2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы;

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

- При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях.

- Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

- Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи:

1) разовый платеж за пользование недрами участка Магадан-3;

2) регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья;

3) регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья.

- В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШОМ № 15290 НР в связи с изменением наименования владельца лицензии ОАО «НК «Роснефть» на ПАО «НК «Роснефть».**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **03 апреля 2017 года.**

3. Подпись

3.1. Директор Департамента  
корпоративного управления –  
корпоративный секретарь

**С.В. Грицкевич**

3.2. **03 апреля 2017 года**

**М.П.**