

**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 на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь).**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШЧМ №15539 НП выдана 22 апреля 2013 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **31 декабря 2017 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:*

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

1) не позднее 31.12.2008 провести сейсморазведочные работы МОГТ - 3Д в объеме не менее 1000 кв. км;

2) не позднее 31.12.2009 выполнить обработку и интерпретацию полученных в 2008 году материалов сейсморазведочных работ МОГТ - 3Д;

3) не позднее 31.12.2010 провести сейсморазведочные работы МОГТ - 3Д в объеме не менее 1000 кв. км;

4) не позднее 31.12.2012 выполнить обработку полученных материалов сейсморазведочных работ МОГТ 3Д;

5) не позднее 31.12.2013 выполнить комплексную интерпретацию геофизических данных для обоснования проектных точек поискового бурения;

6) не позднее 31.12.2014 провести инженерно-геологические изыскания в пределах подготовленных структур для бурения поисково-оценочных скважин;

7) в период 2015-2016 гг. завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе:

в 2015 году – не менее одной скважины;

в 2016 году – не менее одной скважины;

8) до 31.12.2017 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр;

- Проведение морских поисково-оценочных работ на участке недр разрешается при наличии:

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

2) разработанной в соответствии с требованиями природоохранного законодательства ОВОС, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на биологические ресурсы, компенсации неизбежного ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов (ПДК) на используемые буровые растворы и другие химические вещества, применяемые при бурении скважин с привлечением организаций, аттестованных на данный вид деятельности Росрыболовством;

- 3) договоров на водопользование при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;
 - 4) государственной регистрации работ в Российском федеральном геологическом фонде;
 - 5) согласования со штабом Северо-Кавказского регионального управления ФПС России сроков и районов проведения конкретных работ (сейсморазведочные работы, бурение поисково-оценочных скважин и т.д.) на соответствующий год;
 - 6) согласования с Росрыболовством сроков проведения конкретных работ (сейсморазведочные работы, бурение поисково-оценочных скважин и т.д.) на соответствующий год;
 - 7) согласования со штабом Черноморского 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 проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;
 - 8) договора страхования (страхового полиса) имущественного страхования установок и сооружений, а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде в случае аварии на опасном производственном объекте;
- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр;
 - Владелец лицензии обязуется для проведения геологоразведочных работ заказывать строительство судов и морской техники на российских верфях;
 - Владелец лицензии должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений 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.

** - Право пользования недрами Западно-Черноморской площади предоставляется Владельцу лицензии в соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом Обществом с ограниченной ответственностью «Вал Шатского» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом, юридическому лицу Открытому акционерному обществу «Нефтяная компания «Роснефть», являющемуся его основным обществом, созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации, на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр Обществу с ограниченной ответственностью «Вал Шатского» лицензией ШЧМ 12113 НП.*

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

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **25 апреля 2013 года.**

3. Подпись

3.1. Первый заместитель директора

Департамента собственности и

корпоративного управления

(доверенность от 01.01.2013 г. № ИС-32/Д)

3.2. 25 апреля 2013 года

С.В. Грицкевич

М.П.