

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ  
«О ПОЛУЧЕНИИ, ПРИОСТАНОВЛЕНИИ ДЕЙСТВИЯ, ВОЗОБНОВЛЕНИИ  
ДЕЙСТВИЯ, ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ, ОБ ОТЗЫВЕ (АННУЛИРОВАНИИ) ИЛИ О  
ПРЕКРАЩЕНИИ ПО ИНЫМ ОСНОВАНИЯМ ДЕЙСТВИЯ РАЗРЕШЕНИЯ  
(ЛИЦЕНЗИИ) ЭМИТЕНТА 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/>.

2. Содержание сообщения.

- 2.1. Вид разрешения (лицензии): **Геологическое изучение участка недр Туапсинского прогиба, расположенного в акватории Чёрного моря, с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.**
- 2.2. Номер и дата выдачи разрешения (лицензии), орган, выдавший разрешение (лицензию): **дополнение к лицензии серии ШЧМ № 11652 НП выдано 06 июля 2011 года Федеральным агентством по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации.**
- 2.3. Срок действия разрешения (лицензии): **31 декабря 2017 года.**
- 2.4. Существенные условия разрешения (лицензии):
  - 1) **Владелец лицензии обязан приступить к осуществлению комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр не позднее 2003 года и к 31.12.2017 года обеспечить выполнение следующих минимальных ежегодных объемов работ:**
    - **в период 2007-2008 гг. провести сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объёме не менее 400 кв. км.**
    - **в период 2009-2010 гг. подготовить проектную документацию для строительства скважин**
    - **не позднее 31.12.2010 г. провести сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объёме не менее 1000 кв. км.**
    - **не позднее 31.12.2012 г. провести интерпретацию геолого-геофизических данных, обосновать проектные точки поискового бурения.**
    - **в период 2013-2014 гг. выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 2000 кв. км.**
    - **не позднее 31.12.2015 г. завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.**
    - **до 31.12.2017 г. представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр. В случае открытия месторождений углеводородного сырья**

представить в установленном порядке на государственную экспертизу отчёт по подсчёту запасов.

2) Проведение полевых поисково-оценочных работ на участке недр разрешается при наличии:

- утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;
- 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 других химических веществ, используемых на буровых установках, с привлечением организаций, аттестованных на данный вид деятельности Росрыболовством России;
- договоров на водопользование при проведении соответствующих видов работ в акватории территориального моря;
- государственной регистрации работ в Федеральном геологическом фонде;
- согласования с Росрыболовством сроков проведения конкретных работ (сейсморазведочные работы, бурение поисково-оценочных скважин и т.д.) на соответствующий год;
- согласования со штабом Черноморского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организацию своевременного оповещения мореплавателей, необходимость установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схему их размещения, сроки ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретные сроки проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;
- 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 природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

3) Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр.

4) Проведение гидрографических, гидрологических, гравиметрических, сейсморазведочных работ, а также порядок обработки и использования полученных в ходе проведения этих работ материалов заблаговременно, в каждом конкретном случае, должны быть согласованы с Минобороны России путем направления в Минобороны России информации в объеме, предусмотренном п. 10 Правил проведения морских научных исследований, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 391, а при использовании иностранных технических средств - дополнительной информации, предусмотренной Приложением № 1 к Положению о размещении и использовании на территории Российской Федерации иностранных технических средств наблюдения и контроля, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 г. №633.

Участие иностранных юридических и физических лиц в работе, в ходе которой получаемая информация может быть отнесена к сведениям, составляющим государственную тайну, возможно в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 22 августа 1998 г. № 1003, или после их рассекречивания Минобороны России, а также при условии привлечения

представителей Минобороны России для военно-технического сопровождения выполняемых работ и обеспечения доступа их к местам проведения работ для осуществления контроля использования иностранных технических средств, обработки и хранения получаемой информации (до 4-х человек на судне) по договору с ВМФ (ГУНиО Минобороны России).

Представители Минобороны России при осуществлении контроля пользуются полномочиями и обеспечиваются в соответствии со ст. 31 Закона Российской Федерации от 21 июля 1993 г. № 5485-1 «О государственной тайне», ст. 27 (абз. 10) Федерального закона от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», п.п. 17 и 18 Положения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2001 г. № 633 и п. 47 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. №391.

5) Владелец лицензии обязуется для проведения геологоразведочных работ заказывать строительство судов и морской техники на российских верфях.

6) Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья (за площадь участка недр) по ставке 150 рублей за 1 кв. км.

7) Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

2.5. Вид события, наступившего в отношении разрешения (лицензии): **Продление.**

2.6. Дата получения акционерным обществом соответствующего письменного уведомления лицензирующего органа, а также дата, с которой вступает (вступило) в силу соответствующее решение указанного органа в отношении разрешения (лицензии): **06 июля 2011 года, 06 июля 2011 года.**

### 3. Подпись

3.1. **Первый заместитель директора  
Департамента собственности и  
корпоративного управления  
(доверенность от 09.09.2010 г. № ЭХ-229/Д)**

**С.В. Грицкевич**

3.2. **06 июля 2011 года**

**М.П.**