

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ
ЦЕННЫХ БУМАГ»**

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

НК «Роснефть» и Eni подписали Соглашение о финансировании геологоразведочных работ на трех лицензионных участках российского шельфа

ОАО «НК «Роснефть», дочернее общество Компании ООО «Вал Шатского» и Eni Energy Russia B.V. подписали Соглашение о финансировании геологоразведочных работ на трех лицензионных участках российского шельфа: Федынском и Центрально-Баренцевском в Баренцевом море, а также на лицензионном участке Западно-Черноморская площадь в Черном море.

В соответствии с Соглашением Eni полностью профинансирует выполнение геологоразведочных работ, предусмотренных лицензионными обязательствами Затраты на геологоразведку сверх лицензионных обязательств будут разделены между Компаниями в соответствии с их долями в проектах (33,33% у Eni и 66,67% у «Роснефти»). Eni также компенсирует основную часть исторических затрат на уже проведенные геологоразведочные работы на участках российского шельфа. Финансирование, которое предоставит Eni, будет возмещаться из денежных потоков проекта после начала добычи на любом из данных участков. «Роснефть» не будет иметь обязательств по возврату финансирования в случае отсутствия добычи в рамках проектов.

Как сообщалось ранее, 21 июня 2012 г. «Роснефть» и Eni заключили ряд соглашений о создании совместных предприятий по проектам на российском шельфе, обеспечивающих практическую реализацию заключенного в апреле 2012 г. Соглашения о сотрудничестве.

Для справки:

В соответствии с лицензионными обязательствами должны быть проведены:

- на Федынском участке: сейсморазведочные работы 2D в объеме 6,5 тыс. км и 3D в объеме 1 тыс. кв. км, бурение одной поисковой и одной разведочной скважин;
- на Центрально-Баренцевском участке: сейсморазведочные работы 2D в объеме 3,2 тыс. км и 3D в объеме 1 тыс. кв. км, бурение одной поисковой и одной разведочной скважин;

- на участке Западно-Черноморская площадь: сейсморазведочные работы 3D в объеме 2 тыс. кв. км и сейсморазведочные работы 2D , бурение двух поисково-оценочных скважин.

Перспективные извлекаемые ресурсы Федынского и Центрально-Баренцевского лицензионных участков: 2 млрд т нефти и 1,9 трлн куб. м газа.

Перспективные извлекаемые ресурсы лицензионного участка Западно-Черноморская площадь составляют 1,36 млрд т нефти. В пределах лицензионного участка в период с 2004 по 2011 гг. проведены 2D и 3D сейсмические исследования (4 495 пог. км и 3 319 кв. км соответственно).

Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.

3. Подпись

3.1. Первый заместитель директора

Департамента собственности и

корпоративного управления

(доверенность от 01.01.2012 г. № ЭХ-86/Д)

3.2. 23 июля 2012 года

С.В. Грицкевич

М.П.