

**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/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения

**Коэффициент замещения запасов нефти «Роснефти» превысил 130%, ресурсы углеводородов возросли почти в 1,5 раза**

«Роснефть» подвела итоги независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer & MacNaughton.

**Запасы углеводородов НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2012 г.:**

	Нефть, млн барр.	Газ, млрд куб. футов	Нефть+газ*, млн барр. н.э.
<b>Классификация SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США)</b>			
Доказанные запасы	14 523	26 597	18 956
<b>Классификация PRMS (Система управления углеводородными ресурсами)</b>			
Доказанные запасы	18 255	35 014	24 091
Вероятные запасы	9 720	13 123	11 907
Возможные запасы	8 786	9 255	10 329

\* 1 баррель нефтяного эквивалента (н.э.) равен 6 000 кубических футов газа. Суммарные запасы НК «Роснефть» включают в себя 100% запасов консолидируемых дочерних обществ, а также долю в запасах зависимых обществ

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC, предусматривающей оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, на 31 декабря 2012 г. доказанные запасы углеводородов «Роснефти» составили 18 956 млн барр. н.э. В том числе запасы нефти составили 14 523 млн барр. (1 999 млн т), запасы газа –

26 597 млрд куб. футов (753 млрд куб. м). Таким образом, коэффициент замещения запасов нефти составил 131%, а запасы газа выросли по сравнению с концом 2011 г. в 1,3 раза. Рост запасов газа в основном связан с приобретением газовых месторождений НГК «Итера».

Компания DeGolyer & MacNaughton также провела аудит запасов «Роснефти» по классификации PRMS. Доказанные запасы углеводородов на 31 декабря 2012 г. составили 24 091 млн барр. н. э., включая 18 255 млн барр. (2 513 млн т) нефти и 35 014 млрд куб. футов (991 млрд куб. м) газа. По итогам года обеспеченность НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов составила 25 лет, в том числе по нефти - 21 год, по газу - 62 года.

Кроме того, компания DeGolyer & MacNaughton провела аудит ресурсов «Роснефти». По состоянию на 31 декабря 2012 г. средняя оценка перспективных извлекаемых ресурсов углеводородов Компании составила 201 млрд барр. н.э. (27 млрд т н.э.), что почти в 1,5 раза превышает уровень на конец 2011 г. Рост связан в основном с получением лицензий на участки шельфа Баренцева и Печорского морей. Оценка условных ресурсов 3С по состоянию на 31 декабря 2012г. составила 1 476 млн т нефти и 964 млрд куб. м газа (с учетом долей в совместных проектах).

Таким образом, в 2012 г. «Роснефть» подтвердила свой статус крупнейшей компании по доказанным запасам жидких углеводородов среди публичных нефтяных компаний мира, а также заняла место безусловного лидера по величине ресурсов углеводородов.

*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 01.01.2013 г. № ИС-32/Д)

**3.2. 22 января 2013 года**

**М.П.**

**С.В. Грицкевич**