

**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.

Производственные результаты за III кв. и 9 мес. 2015 г.

Суточная добыча углеводородов выросла на 1,4% за 9 мес. 2015 г. до 5,14 млн б.н.э./сут.

Рост проходки в эксплуатационном бурении на 32,6% за 9 мес. 2015 г. Доля горизонтальных скважин в общем объеме превысила 30%

Четырехкратный рост объемов выполнения 2Д сейсморазведочных работ вследствие активной работы в Арктическом регионе

Сохранение объемов переработки по итогам 9 мес. 2015 г. с увеличением выпуска светлых нефтепродуктов до 55,3% (в сравнении с 54,7% в 2014 г.)

Поставка бензинов на внутренний рынок выросла на 3,6% по итогам 9 мес. 2015 г.

Реализация нефти, НП в восточном направлении увеличилась на 15,3% до 39,1 млн т за 9 мес. 2015 г. в соответствии с контрактными обязательствами

Приобретение активов ООО «Трайкан Велл Сервисез» по гидравлическому разрыву пласта

Разведка и добыча

В III кв. 2015 г. добыча углеводородов Компании составила 63,1 млн т.н.э (5,08 млн б.н.э./сут.). За 9 мес. 2015 г. добыча углеводородов составила 189,6 млн т.н.э. (5,14 млн б.н.э./сут.). Достигнутый уровень добычи был обеспечен наращиванием программы бурения, в т.ч. за счет увеличения доли горизонтального бурения с многостадийным гидроразрывом пласта, зарезки боковых стволов, внедрением систем одновременно-раздельной добычи и закачки, мероприятий по интенсификации притока.

За 9 мес. 2015 г. проходка увеличена на треть по сравнению с аналогичным периодом 2014 г., введено в эксплуатацию более 1 300 новых скважин (+16% к 9 мес. 2014 г.). Это является

новым историческим рекордом для Компании. Оптимизируя цикл строительства Компания сократила сроки строительства горизонтальных скважин на 6%, а ввод таких скважин за период (более 390 единиц) увеличился на 25% и превысил 30% от общего количества введенных скважин. Компания продолжила ускоренное внедрение более эффективных типов заканчивания новых скважин: рост количества горизонтальных скважин с ГРП, законченных строительством, составил около 40% к аналогичному периоду прошлого года с соответствующим ростом дополнительной добычи нефти. Наряду с программой эксплуатационного бурения, Компания наращивает темпы реконструкции фонда скважин методом зарезок боковых стволов: за 9 мес. 2015 г. эта операция проведена более чем на 700 скважинах или на 48% больше чем за аналогичный период 2014 г. с дополнительной добычей около 1,5 млн т (+12% к 9 мес. 2014 г.).

Продолжается реализация стратегии по развитию собственного внутреннего сервиса: за III кв. 2015 г. количество действующих буровых установок увеличилось на 3,7% и достигло 223 единиц, а количество бригад – 208 единиц. Доля эксплуатационного бурения, выполненного собственными силами, превысила 50%. Компания успешно интегрирует в свою структуру новое подразделение по гидравлическому разрыву пласта на базе приобретенных активов ООО «Трайкан Велл Сервисез».

В результате успешной реализации комплекса геолого-технических мероприятий и оптимизации работы скважин за 9 мес. 2015 г. по ряду активов отмечается устойчивый рост и увеличение вклада в общую добычу Компании по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. рост среднесуточной добычи в АО «Самаранефтегаз» составил +5%, в ПАО «Верхнечонскнефтегаз» + 7,4%, в ООО «Уватнефтегаз» + 10,3%.

В III кв. 2015 г. Компания приступила к эксплуатации Лабаганского месторождения в Ненецком АО. В 2016 г. на нем планируется увеличить объем добычи до ~1 млн т.н.э. в год.

В III кв. 2015 г. Компания существенно нарастила темпы выполнения сейсморазведочных работ 2D вследствие активной работы в Арктическом регионе (более 9,6 тыс. пог. км - в море Лаптевых, Карском и Чукотском морях), а также увеличила темпы выполнения 3D работ на 2,2% по сравнению со II кв. 2015 г.

В рамках реализации программы по бурению и создания нового хаба Уватского проекта в III кв. 2015 г. начато эксплуатационное бурение на Южно-Гавриковском, Западно-Эпасском месторождениях и месторождении им. Малыка (извлекаемые запасы по категории АВС1+С2 составляют 29,8 млн т. нефти и конденсата, 0,8 млрд куб. м. газа).

В III кв. 2015 г. Компания завершила испытанием 12 поисково-разведочных скважин на суше, всего за 9 мес. 2015 г. завершена 31 поисково – разведочная скважина на суше с успешностью 90%. За 9 мес. 2015 г. открыты 2 месторождения и 56 залежей с запасами (АВС1+С2) более 21 млн т.н.э.

В III кв. 2015г. Компания с опережением графика завершила комплексные инженерные изыскания на Южно-Русском лицензионном участке в акватории Печорского моря (извлекаемые ресурсы участка составляют: нефть и газовый конденсат 269,8 млн т, газ - 64,1 млрд. куб.м.). По итогам исследований получены все необходимые данные для проектирования дальнейших геологоразведочных работ.

По итогам 9 мес. 2015 г. добыча газа составила 45,92 млрд куб. м, увеличившись на 12,3% по сравнению аналогичным периодом 2014 г. Рост объемов добычи газа обеспечен, в основном, вводом газовых скважин на Тарасовском месторождении Пурнефтегаза во II пол.

2014 г. и увеличением объемов добычи на Ванкорском месторождении, где в 2014 г. построен магистральный газопровод Ванкор - Хальмерпаютинское месторождение. Уровень использования попутного нефтяного газа («ПНГ») достиг 86,8% за 9 мес. 2015 г. по сравнению с 78,6% за 9 мес. 2014 г.

В сентябре 2015 г. введена в эксплуатацию установка подготовки нефти на АО «Роспан Интернешнл», что позволит осуществлять добычу нефти и ПНГ из валанжинской залежи, опытно-промышленная разработка которой, осуществляется в пределах Восточно-Уренгойского лицензионного участка. Извлекаемые запасы пласта составляют 98 млрд куб. м. газа и 19 млн т нефти и конденсата.

Переработка коммерция и логистика

В III кв. 2015 г. российскими и зарубежными НПЗ Компании переработано 25,21 млн т нефти, что на 6,1% выше показателя II кв. 2015 г. Незначительное снижение переработки (0,4%) за 9 мес. 2015 г. по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. связано с временной приостановкой переработки Компании на Мозырском НПЗ по договору процессинга в I кв. 2015 г. и соответствующим перераспределением нефти в адрес более рентабельных каналов реализации.

За 9 мес. 2015 г. доля производства Евро 4/5 на НПЗ РФ составила 80% по сравнению 55,9% за 9 мес. 2014 г. Компания увеличила долю выхода светлых нефтепродуктов до 55,3% за 9 мес. 2015 г. В результате реализации комплекса технологических мероприятий в III кв. 2015 г. Новокуйбышевский и Куйбышевский НПЗ в полном объеме перешли на производство дизельного топлива класса Евро-5. В рамках расширения продуктовой линейки в сентябре 2015 г. на Комсомольском НПЗ поставлены на производство новые виды судовых топлив (RMG380, RMG500), которые полностью отвечают требованиям к качеству бункерного топлива по международным стандартам, начаты отгрузки судового топлива RMG380 судовладельцам в портах Дальнего Востока.

В рамках проводимой Компанией программы по импортозамещению в III кв. 2015 г. проведен успешный пробег катализатора парового риформинга производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза на водородной установке Сызранского НПЗ, что позволит Компании полностью покрыть потребности в катализаторе за счет собственного производства.

В результате успешной реализации через порт Ванино нефтяного тяжелого экспортного топлива, производство которого было запущено в III кв. 2015 г. на Комсомольском и Ангарском НПЗ, Компании удалось расширить номенклатуру продукции, поставляемой на рынки АТР.

Объем реализации нефти и нефтепродуктов за 9 мес. 2015 г. вырос на 2,0% по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. и достиг 159,5 млн т. Объем поставок в восточном направлении увеличился на 15,3% и составил 39,1 млн т по сравнению с аналогичным периодом 2014 г.

В III кв. 2015 г. Компания увеличила на 3,4% объем реализации бензина на внутренний рынок Российской Федерации по сравнению со II кв. 2015 г. Рост объема реализации бензина на внутренний рынок Российской Федерации за 9 мес. 2015 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 3,6%. Рост объема продаж посредством биржевых торгов составил 30%, что позволило гарантированно обеспечить в регулярном и равномерном режиме, превышающую плановый норматив, реализацию на бирже.

За счет стабильного производства, бесперебойной отгрузки нефтепродуктов и произведенных необходимых накоплений бензина Компании удалось обеспечить стабильное прохождение сезонного периода роста цен на моторное топливо, что позволило не допустить дефицита и резкого роста оптовых и розничных цен в период наибольшего спроса.

В III кв. 2015 г. объем реализации газа увеличился на 1,8% до 13,51 млрд куб. м. по сравнению со II кв. 2015 г. Рост объемов реализации газа за 9 мес. 2015 г. по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. составил 5,6%, что обусловлено началом поставок в 2015 г. по новым долгосрочным контрактам. Средняя цена реализации по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. выросла на 7,9%.

Объем поставки природного газа по контрактам, заключенным в рамках биржевых торгов за 9 мес. 2015 г., составил 2 млрд куб. м, что соответствует 56% всего объема торгов за данный период.

В III кв. 2015 г. в рамках сотрудничества с Компаниями EGPC и EGAS были заключены соглашения на поставку нефтепродуктов и СУГ, что позволит «Роснефти» существенно нарастить объем сотрудничества с Египтом и усилить свои позиции, как поставщика нефтепродуктов и СУГ на рынки Северной Африки.

Ключевые производственные показатели за III кв. и 9 мес. 2015 г.:

	III кв. 2015	II кв. 2015	изм., %	9 мес. 2015	9 мес. 2014	изм., %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 081	5 149	(1,3)%	5 143	5 074	1,4%
Добыча газа (млрд. куб.м .)	14,83	15,29	(3,0)%	45,92	40,87	12,3%
Уровень полезного использования ПНГ	86,3%	86,7%	(0,4) п.п.	86,8%	78,6%	8,2 п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м)*	1 875	1 669	12,3%	4 914	3 705	32,6%
2Д сейсмика (пог. км)*	9 729	745	>100%	11 813	2 702	>100%
Переработка нефти (млн т)	25,21	23,75	6,1%	73,31	73,59	(0,4)%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	21,96	20,55	6,9%	64,18	63,82	0,6%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	3,25	3,20	1,6%	9,13	9,77	(6,6)%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	21,47	20,36	5,5%	62,84	61,66	1,9%
Бензин (млн т)	2,90	2,64	9,8%	8,47	7,83	8,2%

Нафта (млн т)	1,52	1,33	14,3%	4,21	4,24	(0,7%)
Дизельное топливо (млн т)	6,81	6,14	10,9%	19,94	19,90	0,2%
Мазут (млн т)	6,68	6,55	2,0%	20,27	20,65	(1,8%)
Керосин (млн т)	0,94	0,81	16,0%	2,40	2,60	(7,7%)
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,19	0,29	(34,5%)	0,68	0,56	21,4%
Прочие (млн т)	2,43	2,60	(6,5%)	6,87	5,88	16,8%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,40	3,29	3,3%	9,29	9,76	(4,8%)
Объем реализованной нефти, НП и нефтехимии (млн т)	53,30	53,40	(0,2)%	159,50	156,40	2,0%
Объем реализации газа (млрд куб.м)	13,51	13,27	1,8%	42,71	40,46	5,6%

*По управленческим данным

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. Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь**
(доверенность от 01.01.2015 № ИС-154/Д)

С.В.Грицкевич

3.2. 12 ноября 2015 года

М.П.