

**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: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

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:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

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

2. Содержание сообщения.

Производственные результаты за 2 кв. 2016 г. и 1 пол. 2016 г.

- **Рост суточной добычи углеводородов на 0,2% к 1 кв. 2016 г. до 5,22 млн б.н.э./сут, в том числе с улучшением динамики добычи нефти на 0,5% до 4,11 млн барр./сут**
- **Рост эксплуатационного бурения на 48% в 1 пол. 2016 г. в соответствии с бизнес планом**
- **Увеличение добычи газа на 7% к 1 пол. 2015 г. до 33,23 млрд куб. м за счет ввода новых мощностей**
- **Оптимизация работы НПЗ с увеличением выхода светлых нефтепродуктов в 1 пол. 2016 г. до 55,8%**

Разведка и добыча

Добыча углеводородов во 2 кв. 2016 г. показала позитивную динамику (рост 0,2% к 1 кв. 2016 г.), несмотря на сезонное снижение потребления газа. Уровень производства за 1 пол. 2016 г. составил 5,21 млн б.н.э./сут, увеличившись на 0,7% к 1 пол. 2015 г.

Во 2 кв. 2016 г. Компания продолжила наращивать эксплуатационное бурение, увеличив данный показатель на 16% по сравнению с 1 кв. 2016 г. до 2,4 млн м. Объем эксплуатационного бурения за 1 пол. 2016 г. вырос на 48% до 4,5 млн м. В июне 2016 г. был установлен новый рекорд суточной проходки бурения на всех добывающих проектах Компании – 40 339 м, а в целом за месяц пробурено рекордное количество метров горной породы – 1 010 684 м. Ввод новых скважин увеличен более чем на 50% по сравнению с 1 пол. 2015 г. до 1,2 тыс. единиц с сохранением доли горизонтальных скважин порядка 30% в соответствии с плановыми показателями на год. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки стабильно превышает 50%.

Добыча жидких углеводородов во 2 кв. 2016 г. увеличилась на 0,5% к 1 кв. 2016 г. до 4,11 млн барр./сут. Позитивную динамику демонстрирует основной зрелый добывающий актив Юганскнефтегаз (+1,5% к 1 кв. 2016 г.). Также стоит отметить продолжающиеся улучшения на месторождениях РН-Северная нефть (+3,3%) и проекте Сахалин-1 (+3,1%).

Во 2 кв. 2016 г. РН-Уватнефтегаз установило новый рекорд коммерческой скорости бурения на материковой части России. Скважина глубиной 2 639 м была пробурена за 6,5 суток. Предыдущее достижение по коммерческой скорости бурения, также достигнутое на Уватском проекте в ноябре 2015 г., превышено на 242 м/станко-месяц (+2%).

Во 2 кв. 2016 г. на Самотлорском месторождении было введено в эксплуатацию шесть новых горизонтальных скважин на залежь пласта БВ8 (1-3) со средним пусковым дебитом более 300 т/сут.

Компания продолжила подготовку к запуску в эксплуатацию 1 этапа освоения Сузунского месторождения, запланированного на сентябрь 2016 г. Во 2 кв. 2016 г. на финишную прямую вышли строительно-монтажные работы, в активную фазу перешли пуско-наладочные работы на основных объектах инфраструктуры, участвующих в процессе технологического запуска: 1-го пускового комплекса установки подготовки нефти проектной мощностью 4,5 млн т/год и нефтепровода «УПН Сузун – УПН Ванкор», обустройства 6 кустовых площадок и сопутствующей инфраструктуры.

В апреле 2016 г. начата подготовка площадки под строительство новой газотурбинной электростанции «Полярная» мощностью 150 МВт на Ванкорском месторождении. Новая станция с использованием существующей инфраструктуры будет обеспечивать растущие потребности в электрической энергии месторождений Ванкорского кластера – Сузунского, Тагульского и Лодочного, находящихся на разных стадиях освоения. Для этого будут построены 3 подстанции 110 кВ и 170 км линий электропередач напряжением 110 кВ.

Добыча газа за 1 пол 2016 г. составила 33,23 млрд куб. м, что на 6,9% выше уровня 1 пол. 2015 г. Рост объемов добычи газа обеспечен запуском в режиме комплексного опробования в 4 кв. 2015 г. 2-й очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата (Роспан), вводом в декабре 2015 г. установки подготовки газа на Барсуковском месторождении (РН-Пурнефтегаз), а также разработкой Северной оконечности месторождения Чайво (РН-ШДВ) на шельфе острова Сахалин.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) по итогам 1 пол. 2016 г. вырос до 90% по сравнению с 87% в 1 пол. 2015 г.

По итогам 1 пол. 2016 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме более 2,4 тыс. пог. км и сейсмических работ 3Д – более 4,8 тыс. кв. км, что превышает показатели 1 пол. 2015 г. на 17% и 10% соответственно. Завершено испытанием 11 поисково-разведочных скважин с успешностью 91%. Открыто 42 новых залежи и 4 новых месторождения с запасами АВС1+С2 35 млн т.н.э.

В 1 пол. 2016 г. начато выполнение сейсморазведочных работ 2Д и 3Д на Альбановском и Восточно-Прибрежном лицензионных участках в Баренцевом и Охотском морях. Проводится подготовка к полномасштабным комплексным геологоразведочным работам на лицензионных участках моря Лаптевых, Восточно-Сибирского, Чукотского, Карского, Баренцева и Черного морей, предусматривающим проведение сейсморазведки 2Д и 3Д, аэрогравимангниторазведки, геохимических исследований и инженерно-геологических изысканий.

Совместно со стратегическим партнером компанией Statoil в рамках финансирования кэрри Компания приступила к бурению 2-х поисковых скважин на участках недр Магадан-1 и Лисянский в акватории Охотского моря. Для этих целей привлечена современная буровая техника, прошедшая специальную подготовку и модернизацию.

В апреле 2016 г. начаты работы по бурению эксплуатационной горизонтальной скважины с большим отходом от вертикали на нефтегазоконденсатном месторождении Лебединское на континентальном шельфе Охотского моря. Скважина протяженностью по стволу более 5 000 м завершена строительством и освоением в июле 2016 г. со стартовым дебитом более 400 т/сут. Всего в рамках проекта планируется пробурить три горизонтальные добывающие скважины длиной от 5 тыс. до 7 тыс. м.

На шельфе Вьетнама во 2 кв. 2016 г. завершено бурение с полупогружной плавучей буровой установки Накыу-5. Оператор бурения – РН-Вьетнам. Скважина PLDD на участке 06.1 открыла газоконденсатное месторождение Дикая Орхидея. В настоящее время уточняется объем запасов и коммерческая привлекательность открытия. Существует перспектива синергии, учитывая близость добычной платформы Лан-Тай, оператором которой также является РН-Вьетнам.

Переработка, коммерция и логистика

Во 2 кв. 2016 г. на российских НПЗ Компании было переработано 19,4 млн т нефти, что на 0,5% меньше уровня 1 кв. 2016 г. Снижение объема переработки обусловлено оптимизацией загрузки НПЗ в текущих макроэкономических условиях с целью обеспечения эффективного уровня переработки

сырья при оптимальной загрузке вторичных процессов для минимизации производства темных нефтепродуктов с учетом необходимости полного обеспечения потребности внутреннего рынка в высококачественных моторных топливах. При этом объем нефтепереработки на НПЗ за рубежом (3,1 млн т) сохранился практически на уровне 1 кв. 2016 г.

В результате повышения эффективности эксплуатации установок и оптимизации работы НПЗ в РФ в 1 пол. 2016 г. по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. выход светлых нефтепродуктов увеличился на 0,6 п.п. и достиг 55,8%, а глубина переработки выросла на 4,3 п.п. и составила 70%. Компания нарастила выпуск бензина и дизельного топлива класса Евро-5, который достиг 13,6 млн т в 1 пол. 2016 г., превысив уровень 1 пол. 2015 г. в 1,6 раза.

В рамках реализации программы модернизации нефтеперерабатывающих мощностей в июне 2016 г. на Куйбышевском НПЗ завершены строительно-монтажные работы и осуществлен пуск установки каталитического крекинга. Установка предназначена для получения компонентов высокооктановых бензинов и дизельного топлива путем переработки вакуумного газойля. Пуск установки позволит увеличить выход светлых нефтепродуктов на 2,5 п.п.

Компания является лидирующим поставщиком нефтепродуктов на внутренний рынок: в 1 пол. 2016 г. реализация нефтепродуктов увеличилась на 1,4% по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. и составила 14,5 млн т. В рамках расширения сотрудничества и обеспечения потребностей федеральных заказчиков на основании Распоряжения Правительства РФ от 10.06.2016 Роснефть и ее дочерние общества определены единственными поставщиками моторных топлив в 2016 г. для нужд системы МВД России.

Розничный бизнес Компании демонстрировал стабильные объемы реализации по итогам 1 пол. 2016 г., несмотря на снижение экономической активности в РФ. В рамках развития розничного бизнеса в июне 2016 г. запущена новая программа лояльности для клиентов сети АЗС, с момента старта в программу привлечены более 750 тыс. участников. Продолжается реализация проекта развития в перспективных регионах путем аренды АЗС, не требующей существенных инвестиций: успешно реализуется проект аренды АЗС в Новосибирске, ведутся поиск и переговоры в других стратегических регионах.

В целях обеспечения гарантированных и эффективных поставок нефти на внутренний рынок в адрес конечных потребителей во 2 кв. 2016 г. Компанией подписан долгосрочный договор с ООО «Нефтегазиндустрия-Инвест» по поставкам трубной нефти на Афипский НПЗ объемом от 6,0 до 7,8 млн т на весь период последующих 3,5 лет.

Компания успешно продолжает курс в направлении диверсификации поставок между западным и восточным направлениями. Отгрузки ресурса в восточном направлении в 1 пол. 2016 г. выросли на 13,1% по сравнению со 1 пол. 2015 г. до 21,6 млн т.

Компания в полном объеме выполняет все текущие контрактные обязательства по поставкам газа не только конечным промышленным потребителям и сбытовым компаниям, но и в адрес населения и ЖКХ. Во 2 кв. 2016 г. в связи с сезонным падением спроса на газ, объем реализации газа Компанией сократился на 18% по сравнению с 1 кв. 2016 г. и составил 14,6 млрд куб м. В результате начала в 2016 г. поставок по новым долгосрочным контрактам, общий объем продаж газа в 1 пол. 2016 г. увеличился на 11% по сравнению с аналогичным показателем за 1 пол. 2015 г.

Компания продолжает участвовать в торгах на бирже в качестве продавца газа, реализовав за 6 мес. 2016 г. 1,5 млрд куб. м газа.

В рамках контракта с Egyptian Natural Gas Holding Company Роснефть впервые в своей истории осуществила поставку СПГ. Продукция была доставлена на танкере GOLAR ICE в порт Айн Сохна в рамках контракта, заключенного в августе 2015 года.

Международная деятельность

В мае 2016 г. Роснефть успешно закрыла сделку по продаже 15% акций АО «Ванкорнефть» индийской ONGC Videsh Limited. Базовая цена сделки составила 1,27 млрд долл. (около –

83 млрд руб.). Достигнутая оценка Ванкорского проекта составляет 3,4 долл. в расчете на 1 баррель запасов углеводородов (по категории 2P методологии PRMS) и отражает высокий потенциал ресурсной базы проекта.

Кроме того, с консорциумом индийских инвесторов, включая Oil India Limited, Indian Oil Corporation и Bharat PetroResources, был подписан договор купли-продажи 23,9% акций в АО «Ванкорнефть» и акционерное соглашение. После закрытия сделки представители консорциума войдут в состав совета директоров АО «Ванкорнефть». При этом «Роснефть» сохранит за собой мажоритарную долю в проекте, большинство в совете директоров АО «Ванкорнефть», контроль над операционной деятельностью общества, а также 100% контроль над общей инфраструктурой кластера, которая также будет использоваться для освоения Сузуна, Тагульского и Лодочного месторождений.

С компанией Sinopet подписано Рамочное соглашение об участии в проекте по строительству газоперерабатывающего и нефтегазохимического комплекса в Восточной Сибири. Реализация проекта позволит удовлетворить растущий спрос на продукцию нефтехимии в России и в Китае. Ресурсной базой проекта являются нефтегазовые месторождения «Роснефти» Юрубчено-Тохомского кластера в Восточной Сибири. В случае успешных результатов работы, предусмотренных Рамочным соглашением, предполагается создать совместное предприятие «Роснефти» и Sinopet в 2017 г.

В июне 2016 г. было подписано соглашение об основных условиях сотрудничества с Beijing Enterprises Group Company Limited. Стороны договорились об основных условиях потенциальной сделки по продаже «Роснефтью» в пользу компании, входящей в Beijing Gas Group 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз», владеющем лицензией на разработку Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения. Стороны рассчитывают подписать обязывающие соглашения не позднее 4 кв. 2016 г.

В рамках развития стратегических партнерств Роснефть создала совместное предприятие по разработке перспективных ресурсов Восточной и Западной Сибири с компанией ВР. Совместное предприятие займется геологоразведкой в двух зонах взаимных интересов (ЗВИ) – в Западной Сибири и бассейне Енисей-Хатанга общей площадью порядка 260 тыс. кв. км. Доли партнеров в ООО «Ермак Нефтегаз» распределяются следующим образом: «Роснефть» – 51%, ВР – 49%. ВР выделит до 300 млн долл. в два этапа в качестве своего вклада в финансирование работ совместного предприятия на этапе геологоразведки.

В июне 2016 г. Роснефтью в рамках ПМЭФ был подписан договор с вьетнамской компанией PV Oil, предполагающий поставку до 1,5 млн т нефти в год в течение 2017-2020 гг. и до 4,5 млн. т в год в течение 2021-2040 гг. (общий объем – до 96 млн т).

В рамках развития стратегического сотрудничества с ключевыми партнерами Азиатско-Тихоокеанского региона во 2 кв. 2016 г. Роснефть заключила рамочное соглашение о сотрудничестве с Pertamina, предполагающее в том числе строительство нефтеперерабатывающего и нефтегазохимического комплекса Tuban в Индонезии. В рамках развития сотрудничества в области поставок углеводородов в конце июля 2016 г в адрес Pertamina уже начали осуществляться поставки автомобильного бензина. Компания продолжает переговоры о приобретении доли в акционерном капитале Essar Oil Limited, владеющей одним из крупнейших индийских НПЗ в городе Вадианар, розничной сетью АЗС и инфраструктурой для получения нефти и торговли нефтепродуктами.

В сфере поставок нефти 16 июня 2016 г. в рамках ПМЭФ Роснефть подписала договор с давним партнером – польской компанией PKN Orlen, о продлении сотрудничества по поставкам трубной нефти на НПЗ Чехии, что подтвердило стабильность экспорта на традиционном европейском рынке. Контракт продлен на 3 года с ежемесячным объемом поставок от 230 до 440 тыс. т.

В рамках развития стратегического сотрудничества Роснефти с Компанией «China National Chemical Corporation» (ChemChina) 25 июня 2016 г. в г. Пекин компании подписали Соглашение об основных условиях сотрудничества в отношении совместного развития проекта «Восточная нефтехимическая компания» (ВНХК). Соглашение предусматривает вхождение ChemChina на 40% в капитал ВНХК с пропорциональным участием в финансировании. Кроме того, Роснефть

подписала новый контракт на поставку нефти ВСТО в адрес ChemChina объемом до 2,4 млн т в период с августа 2016 г. по июль 2017 г. с ежемесячно согласуемой премией.

Ключевые производственные показатели за 2 кв. и 1 пол. 2016 г.:

	2 кв. 2016	1 кв. 2016	изм. кв/кв, %	1 пол. 2016	1 пол. 2015	изм. г/г, %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 216	5 208	0,2%	5 212	5 175	0,7%
Добыча нефти и ЖУВ (млн т)	50,49	50,22	0,5%	100,71	100,88	-0,1%
Добыча газа (млрд. куб. м)	16,51	16,72	-1,3%	33,23	31,09	6,9%
Уровень полезного использования ПНГ	90,2%	90,7%	-0,5п.п.	90,4%	87,0%	3,4п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м)*	2 416	2 084	15,9%	4 499	3 039	48,0%
2Д сейсмика (пог. км)*	481	1 958	-75,4%	2 439	2 084	17,0%
3Д сейсмика (кв. км)*	1 625	3 226	-49,6%	4 851	4 504	7,7%
Переработка нефти (млн т)	22,45	22,61	-0,7%	45,06	48,09	-6,3%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	19,39	19,48	-0,5%	38,87	42,22	-7,9%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	3,06	3,13	-2,2%	6,19	5,87	5,5%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	18,97	19,01	-0,2%	37,98	41,39	-8,2%
Бензин (млн т)	2,75	2,90	-5,2%	5,65	5,57	1,4%
Нафта (млн т)	1,45	1,25	16,0%	2,7	2,69	0,4%
Дизельное топливо (млн т)	6,03	6,04	-0,2%	12,07	13,13	-8,1%
Мазут (млн т)	5,18	5,59	-7,3%	10,77	13,6	-20,8%
Керосин (млн т)	0,76	0,63	20,6%	1,39	1,46	-4,8%
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,11	0,16	-31,3%	0,27	0,49	-44,9%
Прочие (млн т)	2,69	2,44	10,2%	5,13	4,45	15,3%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,26	3,33	-2,1%	6,59	6,06	8,7%

*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**

3.2. **11 августа 2016 года**

М.П.

С.В.Грицкевич