

**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 3 кв. и 9 мес. 2016 г.

- **Увеличение суточной добычи углеводородов на 1,4% до 5,21 млн б.н.э./сут за 9 мес. 2016 г.**
- **Рост суточной добычи жидких углеводородов на 1,0% ко 2 кв. 2016 г., положительная динамика общей добычи по итогам 9 мес. 2016 г.**
- **Плановый запуск новых мощностей на Восточно-Мессояхском месторождении**
- **Рост эксплуатационного бурения на 42% за 9 мес. 2016 г.**
- **Увеличение добычи газа на 7,4% до 49,3 млрд куб. м за 9 мес. 2016 г. за счет ввода новых мощностей**
- **Увеличение глубины переработки на 5 п.п. до 71% на фоне 21%-ного сокращения выпуска мазута за 9 мес. 2016 г.**

Разведка и добыча

Добыча углеводородов продолжила устойчивый рост в 3 кв. 2016 г. За 9 мес. 2016 г. среднесуточная добыча углеводородов Компании выросла на 1,4% до 5,21 млн б.н.э./сут.

Объем эксплуатационного бурения за 9 мес. 2016 г. вырос на 42% до 7,0 млн м. Ввод новых скважин увеличен на 49% по сравнению с 9 мес. 2015 г. до 1,9 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%.

Среднесуточная добыча жидких углеводородов в 3 кв. 2016 г. выросла на 1,0% ко 2 кв. 2016 г. и на 1,3% к 3 кв. 2015 г. до 4,15 млн барр./сут., несмотря на продолжительные плановые ремонтные работы на добычных проектах Сахалина. Прежде всего, стоит отметить последовательные улучшения в Юганскнефтегазе (+4,2% к 3 кв. 2015 г. и +1,8% ко 2 кв. 2016 г.), успехи в Самаранефтегазе, Томскнефти и проектах Ванкорской группы по сравнению со 2 кв. 2016 г., а также начало добычи на Восточно-Мессояхском месторождении. По итогам 9 мес. 2016 г. накопленная добыча жидких углеводородов выросла на 0,3% до 152,2 млн т.

В рамках подготовки к 1 этапу освоения Компания приступила к комплексному технологическому опробованию объектов подготовки и транспорта нефти Сузунского месторождения: завершающие работы на 1-м пусковом комплексе установки подготовки нефти проектной мощностью 4,5 млн т/год и нефтепроводе «УПН Сузун – УПН Ванкор», продолжение обустройства 6 кустовых площадок и сопутствующей инфраструктуры. В сентябре добыча составила 243 тыс. т нефти (около 60 тыс. барр./сут), что позволило улучшить общую динамику добычи жидких углеводородов

Компании в 3 кв. 2016 г. В текущем году прогнозируемая добыча нефти на Сузунском месторождении составит около 1,2 млн т (ожидаемая добыча нефти в 2017 г. – 4,5 млн т).

21 сентября состоялся ввод в эксплуатацию самого северного материкового месторождения в России - Восточно-Мессояхского. Команду начать отгрузку нефти Восточно-Мессояхского месторождения дал по видеосвязи Президент Российской Федерации Владимир Путин. Благодаря применению современных технических и инженерных решений Восточно-Мессояхское месторождение удалось обустроить менее чем за три года. Эксплуатационный фонд добывающих скважин на конец 3 квартала составляет 65 единиц, действует подводный нефтепровод протяженностью 98 км, который соединяет промысел с магистральным нефтепроводом «Заполярье – Пурпе», введена в эксплуатацию газотурбинная электростанция (ГТЭС) мощностью 84 МВт.

В рамках внедрения новых технологических решений в Компании успешно реализуется программа по бурению многозабойных скважин (МЗС). Так, на Самотлорском месторождении введены в эксплуатацию 4 МЗС со средним запускным дебитом более 100 т/сут нефти, что в 1,5 раза выше среднего дебита новых скважин месторождения с начала года. На Юрубчено-Тохомском нефтегазоконденсатном месторождении завершено строительство первой многозабойной скважины с ожидаемым дебитом около 200 т/сут. Строительство МЗС направлено на получение дополнительной добычи нефти за счет увеличения продуктивности и сокращение проектного фонда скважин за счет увеличения зоны охвата пласта. Данная технология позволяет вовлечь в разработку большой объем запасов на одну скважину и увеличивает экономический эффект.

Добыча газа за 9 мес. 2016 г. составила 49,33 млрд куб. м, что на 7,4% выше уровня аналогичного периода 2015 г. Рост объемов добычи обеспечен, преимущественно, запуском в режиме комплексного опробования в 4 кв. 2015 г. 2-й очереди Ново-Уренгойской установки комплексной подготовки газа и газового конденсата Роспана, запуском четвертой и пятой скважин на Северной оконечности месторождения Чайво на шельфе острова Сахалин, вводом в декабре 2015 г. установки подготовки газа на Барсуковском месторождении РН-Пурнефтегаз, а также реализацией проекта развития добычи газа на Хадыряхинском месторождении Сибнефтегаз.

В 3 кв. 2016 г. добыча газа снизилась на 2,5% по сравнению с уровнем 2 кв. 2016 г. и составила 16,10 млрд куб. м. Сокращение добычи произошло в результате проведения планово-предупредительных ремонтов и было частично компенсировано ростом добычи в Роспан.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) за 9 мес. 2016 г. вырос до 89,8% (по сравнению с 86,8% за 9 мес. 2015 г.).

По итогам 9 мес. 2016 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме более 2,5 тыс. пог. км и сейсмических работ 3Д – более 5,9 тыс. кв. км, что превышает показатели аналогичного периода прошлого года на 17% и 10% соответственно. Завершено испытанием 30 поисково-разведочных скважин с успешностью 83%. Открыто 47 новых залежей и 7 новых месторождений с запасами АВ1С1+В2С2 47 млн т.н.э.

«Роснефть», по результатам бурения поисковых скважин на Верхнеичерском лицензионном участке в Иркутской области, открыла месторождение, запасы которого по категории С1+С2 составляют 61 млн т нефтяного эквивалента.

Компания реализует масштабную программу сейсморазведочных работ на шельфе. Завершены сейсморазведочные работы 2Д в акваториях Печорского моря в объеме 1 150 пог. км, продолжаются сейсморазведочные работы 2Д и 3Д на лицензионных участках шельфа Баренцева, Карского, Восточно-Сибирского, Чукотского морей и моря Лаптевых. За 9 мес. 2016 г. выполнено около 22 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и более 1,6 тыс. кв. км сейсморазведочных работ 3Д, что более чем в 2 раза превышает показатели 9 мес. 2015 г.

Переработка, коммерция и логистика

В 3 кв. 2016 г. объем переработки нефти на российских НПЗ вырос на 11,1% до 21,55 млн т по сравнению со 2 кв. 2016 г. при сезонном росте спроса на внутреннем рынке. Вместе с тем, Компания продолжает оптимизировать загрузку НПЗ с целью обеспечения эффективного уровня переработки сырья с учетом мощности вторичных процессов для минимизации производства темных нефтепродуктов. В результате, за 9 мес. 2016 г. объем переработки на российских НПЗ снизился на 5,9% до 60,42 млн т при сокращении производства мазута на 20,9%.

Вследствие повышения эффективности эксплуатации установок и оптимизации работы российских НПЗ выход светлых нефтепродуктов увеличился на 0,8 п.п. и достиг 56,1% за 9 мес. 2016 г., а глубина переработки выросла на 5 п.п. и составила 71,3% по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. Компания нарастила выпуск бензина и дизельного топлива класса Евро-5 до 20,8 млн т за 9 мес. 2016 г., превысив уровень 2015 г. в 1,5 раза.

Роснефть продолжает успешно реализовывать программу модернизации НПЗ в России: в 2016 г. завершено строительство установок каталитического крекинга FCC и производства МТБЭ на Куйбышевском НПЗ. Новые производственные объекты позволят предприятию обеспечить потребность в высокооктановых компонентах для автобензинов за счет их производства на собственных мощностях и увеличить выпуск качественных моторных топлив.

В рамках проводимой Компанией программы по импортозамещению в 3 кв. 2016 г. введен в эксплуатацию усовершенствованный катализатор производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза на установке гидроочистки керосиновой фракции, что позволит Компании покрыть потребности в данном катализаторе за счет собственного производства.

Компания успешно продолжает курс в направлении диверсификации поставок между западным и восточным направлениями. Отгрузки ресурса в восточном направлении за 9 мес. 2016 г. выросли на 8% до почти 31 млн т по сравнению с аналогичным периодом 2015 г.

По итогам 9 мес. 2016 г. объемы реализации нефтепродуктов мелким оптом и в розницу сохранились практически на уровне прошлого года. Основной фокус в деятельности розничного бизнеса направлен на повышение эффективности операционной деятельности, включая оптимизацию активов, снижение потерь и сокращение затрат. Благодаря предпринятым усилиям, рост прибыльности продаж сегмента составил 6% в отчетном периоде по отношению к аналогичному периоду прошлого года. В рамках развития розничного бизнеса продолжается внедрение новой программы лояльности для клиентов сети АЗС, которая действует уже в 20 субъектах РФ с привлечением более 1,5 млн активных участников.

Международная деятельность и приобретение активов

12 октября «Роснефть» завершила сделку по покупке госпакета акций «Башнефти». Компания и рынок в целом высоко оценивают синергетический потенциал от сделки, в том числе за счет оптимизации взаимных поставок нефти, транспортных и логистических затрат, снижения стоимости буровых услуг, совместного использования инфраструктуры добывающих активов, современных технологий и ноу-хау. Гарантией его скорейшей и эффективной монетизации является успешный опыт «Роснефти» по интеграции крупных нефтегазовых активов. В результате сделки добыча жидких углеводородов объединенной Компании увеличится на 10%, переработка нефти – на 20%, укрепив ее позиции в качестве крупнейшей публичной нефтегазовой Компании в мире.

С подписанием договора купли-продажи 49% акций Essar Oil Limited «Роснефть» вышла на индийский рынок, один из самых перспективных и быстрорастущих в мире. По завершении сделки Компания получит долю в НПЗ Вадианар мощностью 20 млн т с комплексной инфраструктурой, являющемся одним из самых крупных и технологически сложных НПЗ не только в Индии, но и во

всем мире, а также крупной сети АЗС в Индии с 2,7 тыс. станций. Компания ожидает получить синергетический эффект от переработки на НПЗ тяжелой нефти из Венесуэлы и кросс-поставок нефтепродуктов на рынки АТР, что позволит усилить экономическую эффективность деятельности завода.

«Роснефть» в сжатые сроки завершила реализацию проекта по созданию уникального международного энергетического хаба на базе Ванкорского кластера: в октябре Компания успешно закрыла сделки по продаже 23,9% акций АО «Ванкорнефть» консорциуму индийских компаний, состоящему из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited, а также дополнительных 11% - индийской ONGC Videsh Limited. После закрытия сделок ONGC Videsh Limited увеличила свою долю участия в АО «Ванкорнефть» до 26%, а доля индийских государственных компаний в целом увеличилась до 49,9%. «Роснефть» при этом сохранила мажоритарную долю в капитале, большинство в совете директоров АО «Ванкорнефть», контроль над операционной деятельностью общества, а также 100% контроль над общей инфраструктурой кластера.

Также с консорциумом индийских компаний, состоящим из Oil India Limited (возглавляет консорциум), Indian Oil Corporation Limited и Bharat PetroResources Limited, закрыта сделка по продаже 29,9% доли в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», в результате которой консорциум индийских компаний входит в совместный проект «Роснефти» и ВР на основе ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Доля «Роснефти» сохранится на уровне 50,1%.

С целью реализации проекта строительства нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса Tuban с первичной мощностью 15 млн т в восточной части острова Ява (Индонезия) «Роснефть» и Pertamina подписали Соглашение о создании совместного предприятия. В настоящий момент стороны проводят технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта. Финальное инвестиционное решение будет принято по итогам ТЭО, базового инженерного проектирования (BED) и расширенного базового проектирования (FEED). Кроме того, компании подписали Меморандумы о взаимопонимании в отношении сотрудничества по проекту Северное Чайво (о.Сахалин) и проекту освоения Русского месторождения, включающие потенциальное приобретение Pertamina до 20% и 37,5% долей участия в указанных проектах соответственно.

В рамках соглашения об основных условиях поставки нефти и нефтепродуктов «Роснефть» и Hellenic Petroleum достигли договоренностей в отношении первых прямых поставок на НПЗ Греции 85 тыс. т нефти сорта КТК и до 90 тыс. т мазута производства Туапсинского НПЗ в сентябре-ноябре текущего года.

АО «Роснефтефлот», дочернее общество «Роснефти», и ООО «ССК «Звезда» подписали контракты на поставку танкеров. Танкеры представляют собой суда нового типа, работающие на газомоторном топливе и соответствующие высоким экологическим стандартам и новым правилам по ограничению выбросов оксидов серы и парниковых газов в бассейне Балтийского и Северного морей, которые будут введены с 2020 года.

Кроме того, «Роснефть» и ОАО «ДЦСС» подписали контракты на поставку двух уникальных многофункциональных судов снабжения усиленного ледового класса Icebreaker 7. Документ предусматривает, что первые два судна, произведенные на судостроительном комплексе «Звезда», будут поставлены в конце 2019 и в первой половине 2020 г.

«Роснефть» и PDVSA расширяют стратегическое сотрудничество. Стороны заключили договор о проведении технико-экономического обоснования (ТЭО) проекта разработки и эксплуатации блоков Патао, Мехильонес и Рио Карибе на шельфе Венесуэлы. Также были подписаны ключевые условия контрактов на встречные поставки нефти и нефтепродуктов, на основании которых будут подписаны необходимые юридически обязывающие документы в отношении поставок нефти и

нефтепродуктов со стороны «Роснефти» в обмен на венесуэльскую нефть и нефтепродукты, производимые компанией PDVSA. Стороны ожидают, что поставки начнутся уже в 2016 г.

Ключевые производственные показатели за 3 кв. и 9 мес. 2016 г.:

	3 кв. 2016	2 кв. 2016	ИЗМ. КВ/КВ, %	9 мес. 2016	9 мес. 2015	ИЗМ. Г/Г, %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)	5 217	5 216	0,0%	5 213	5 143	1,4%
Добыча нефти и ЖУВ (млн т)	51,53	50,49	2,1%	152,24	151,79	0,3%
Добыча газа (млрд. куб. м)	16,10	16,51	(2,5%)	49,33	45,92	7,4%
Уровень полезного использования ПНГ	88,5%	90,2%	(1,7)п.п.	89,8%	86,8%	3,0 п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м)*	2 487	2 416	3,0%	6 987	4 914	42,2%
2Д сейсмика (пог. км)*	22 032	481	>100%	24 471	11 813	107%
3Д сейсмика (кв. км)*	2 772	1 625	70,6%	7 622	6 273	21,5%
Переработка нефти (млн т)	24,83	22,45	10,6%	69,89	73,31	(4,7)%
Переработка нефти на заводах РФ (млн т)	21,55	19,39	11,1%	60,42	64,18	(5,9)%
Переработка нефти вне РФ (млн т)	3,28	3,06	7,2%	9,47	9,13	3,7%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	20,94	18,97	10,4%	58,92	62,84	(6,2)%
Бензин (млн т)	3,01	2,75	9,5%	8,66	8,47	2,2%
Нафта (млн т)	1,51	1,45	4,1%	4,21	4,21	0,0%
Дизельное топливо (млн т)	6,70	6,03	11,1%	18,77	19,94	(5,9)%
Мазут (млн т)	5,26	5,18	1,5%	16,03	20,27	(20,9)%
Керосин (млн т)	0,93	0,76	22,4%	2,32	2,40	(3,3)%
Нефтехимическая продукция (млн т)	0,18	0,11	63,6%	0,45	0,68	(33,8)%
Прочие (млн т)	3,35	2,69	24,5%	8,48	6,87	23,4%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,44	3,26	5,5%	10,03	9,29	8,0%

*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. **10 ноября 2016 года**

С.В.Грицкевич

М.П.