

**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>.

1.8. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **05.11.2019.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 3 КВ. И 9 МЕС. 2019 Г.

- **ЗА 9 МЕС. СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВИЛА 5,78 МЛН Б.Н.Э., УВЕЛИЧИВШИЕСЬ НА 0,6% ГОД К ГОДУ**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА ЖУВ ПО ИТОГАМ 9 МЕС. ДОСТИГЛА 4,67 МЛН БАРР., УВЕЛИЧИВШИЕСЬ ГОД К ГОДУ НА 0,9%**
- **ДОБЫЧА ГАЗА ЗА 9 МЕС. СОСТАВИЛА 49,73 МЛРД КУБ. М**
- **АБСОЛЮТНЫЙ РЕКОРД РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ ПО СУТОЧНОЙ ДОБЫЧЕ НЕФТИ – 198 008 Т**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ В 3 КВ. ВЫРОС НА 20,5% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ - ДО 30,1 МЛН Т**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ ПО ИТОГАМ 3 КВ. УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 75,4%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ СОСТАВИЛ 57,2%**
- **ПОСТАВКИ МОТОРНЫХ ТОПЛИВ НА ВНУТРЕННИЙ РЫНОК СОСТАВИЛИ 22,4 МЛН Т ЗА 9 МЕС., УВЕЛИЧИВШИЕСЬ НА 7,7% ГОД К ГОДУ**

Добыча углеводородов

Добыча углеводородов за 9 мес. 2019 г. составила 5,78 млн б.н.э. в сутки (213,1 млн т.н.э. за период), превысив уровень аналогичного периода прошлого года на 0,6%. За 3 кв. текущего года среднесуточная добыча углеводородов составила 5,74 млн б.н.э. (71,3 млн т.н.э. за период), продемонстрировав рост показателя квартал к кварталу на 0,5%.

За 9 мес. 2019 г. добыча жидких углеводородов составила 4,67 млн барр. в сутки (172,2 млн т за период), превысив среднесуточный объем производства 9 мес. 2018 г. на 0,9%. Рост добычи обусловлен продолжением активной разработки новых крупных проектов (Юрубчено-Тохомское, Среднеботуобинское, Кондинское, Русское, Восточно-Мессояхское месторождения), а также наращиванием объемов производства на зрелых активах («Самаранефтегаз», «РН-Няганьнефтегаз», «Варьеганнефтегаз»). В отчетном квартале среднесуточная добыча жидких углеводородов составила 4,66 млн барр. (57,9 млн т за период), увеличившись на 0,9% квартал к кварталу и снизившись на 1,4% год к году. Рост показателя квартал к кварталу в основном связан со снятием «Транснефтью» ограничений на прием нефти в систему магистральных трубопроводов. Снижение показателя год к году вызвано влиянием эффекта восстановления добычи в результате смягчения ограничений по Соглашению ОПЕК+ в 3 кв. 2018 г.

Добыча газа за 9 мес. 2019 г. составила 49,73 млрд куб. м, из них 16,30 млрд куб м - за 3 кв. 2019 г., что соответствует уровням 9 мес. 2018 г. и 2 кв. 2019 г. (с несущественным отклонением).

Абсолютный исторический рекорд «РН-Юганскнефтегаз»

После снятия односторонних ограничений по приему нефти в систему магистральных трубопроводов крупнейший нефтегазовый актив Компании «РН-Юганскнефтегаз» максимально оперативно реализовал накопленный производственный потенциал и летом текущего года установил абсолютный исторический рекорд суточной добычи нефти – 198 008 т (или 1 466 тыс. барр.). Это самый высокий показатель за всю историю производственной деятельности предприятия с 1964 г., который более чем на 500 тонн превышает предыдущий рекорд, установленный в октябре 2018 г. (197 478 т или 1 462 тыс. барр.). «РН-Юганскнефтегаз» внедряет передовые технологии для вовлечения в активную разработку запасов углеводородов из низкопроницаемых коллекторов, а также увеличения коэффициента извлечения нефти на зрелых месторождениях.

Эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

Проходка в эксплуатационном бурении в 3 кв. 2019 г. составила 2,6 млн м, достигнув по итогам 9 мес. 2019 г. уровня 7,8 млн м. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%. Компания фокусируется на строительстве высокотехнологичных скважин, которые обеспечивают более эффективную разработку залежей и повышение нефтеотдачи пласта по сравнению с бурением наклонно-направленных скважин.

По итогам 9 мес. 2019 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин превысило 2,2 тыс. ед. Количество новых горизонтальных скважин увеличилось на 4% по сравнению с уровнем 9 мес. 2018 г., а их доля в общем числе выросла на 10 п.п. год к году до 56% от общего количества новых введенных скважин. При этом удельная добыча на горизонтальную скважину возросла на 18% по сравнению с уровнем 9 мес. 2018 г. и превысила 7 тыс. тонн, что более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин. За 9 мес. 2019 г. количество новых введенных в эксплуатацию горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта достигло 748 с ростом их доли до 34% от общего числа введенных за период скважин.

Внедрение современных технологий в добыче углеводородов

В рамках развития технологического потенциала Компания продолжает внедрение и тиражирование современных технологий, позволяющих увеличить охват продуктивных пластов разработкой, повысить дебиты нефти, оптимизировать объемы строительства скважин и объектов инфраструктуры. На месторождениях Ванкорского кластера уже введено более 100 многозабойных скважин. Суммарная длина горизонтального участка самой протяженной из них превысила 5 тыс. м. Максимальный стартовый дебит в 2019 г. зафиксирован на скважине Сузунского месторождения и составил 690 т/сут. Всего за 2019 г. на месторождениях кластера планируется пробурить более 50 многозабойных скважин. Также, за 9 мес. 2019 г. на Соровском месторождении «РН-Юганскнефтегаз» введено 5 многозабойных скважин, пробуренных по технологии «Fishbone», с запускными дебитами до 600 т/сут.

В «РН-Пурнефтегаз» внедрена современная технология, которая повышает продуктивность скважин и продлевает их эксплуатационный период. Разработка основана на применении направленных газодинамических воздействий на призабойную зону пласта. По результатам опытно-промышленных испытаний объем дополнительной добычи нефти на четырех наклонно-направленных скважинах составил 1,5 тыс. т с момента запуска первой скважины в начале февраля 2019 г.

Новые добычные проекты

Компания является лидером российской нефтяной отрасли по запуску новых добычных проектов. С 2016 г. были запущены такие крупные проекты как Сузунское, Восточно-Мессояхское, Юрубчено-Тохомское, Кондинское, Тагульское, Русское, Куюмбинское месторождения, 2-я очередь Среднеботуобинского месторождения, Западно-Эргинское месторождение. Суммарная добыча нефти указанных новых активов в доле Компании за 9 мес. 2019 г. составила 14,4 млн т.н.э. (390 тыс. б.н.э. в сутки), из которых 5,2 млн т.н.э. (421 тыс. б.н.э. в сутки) за 3 кв. Их доля в общей добыче жидких углеводородов за 3 кв. 2019 г. превысила 7%.

Продолжается реализация проекта по разработке Эргинского кластера, в рамках освоения которого уже запущены Кондинское и Западно-Эргинское месторождения. В 3 кв. 2019 г. «Роснефть» приступила к эксплуатационному бурению на третьем месторождении Эргинского кластера - Чапровском. До конца года планируется пробурить 14 эксплуатационных скважин. Всего в 2019 г. на проектах Эргинского кластера будет задействовано 18 буровых установок. Применение высокотехнологичного оборудования, успешно зарекомендовавшего себя при проведении опытно-промышленных испытаний на Кондинском месторождении, позволит сократить сроки строительства скважин и увеличить объемы добычи нефти.

Во исполнение задачи Президента РФ по загрузке Северного морского пути Компания создает основу для реализации масштабного проекта по добыче углеводородов, который позволит воплотить в жизнь комплексную программу освоения новой нефтегазовой провинции на севере Красноярского края (проект «Восток Ойл», включающий участки Пайяхской группы и полуострова Таймыр, активы ООО «Ермак Нефтегаз», Западно-Иркинский лицензионный участок и другие активы региона). Вместе с партнерами «Роснефть» планирует создать в этом регионе уникальный нефтегазовый кластер мирового значения. В октябре 2019 г. была получена лицензия на право пользования Западно-Иркинским участком недр с запасами С2 в объеме 12 млн т нефти и ресурсами 813 млн т.н.э.

Продолжается освоение месторождения «Зохран» на шельфе Египта. В августе 2019 г., с опережением графика на 5 мес., добыча газа на месторождении достигла проектной мощности - 76 млн куб. м в сутки (100% проекта) благодаря запуску второго трубопровода, соединяющего морскую инфраструктуру месторождения с береговым комплексом по подготовке газа. За полтора года с момента запуска проекта (декабрь 2017 г.) было введено в эксплуатацию 13 добывающих скважин, 8 технологических линий завода по подготовке газа, 4 морских трубопровода и морская платформа управления. По итогам 9 мес. 2019 г. добыча газа на месторождении составила 17,5 млрд куб. м (3,1 млрд куб. м в доле Компании).

Геологоразведочные работы

За 9 мес. 2019 г. на суше РФ выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 1,9 тыс. пог. км, 3Д - в объеме 7,4 тыс. кв. км, завершены испытаниями 89 поисково-разведочных скважин с успешностью 90%. В результате геологоразведочных работ открыто 70 новых залежей и 19 новых месторождений с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме ок. 282 млн т.н.э. Учитывая ранее проведенную масштабную работу по сейсморазведке в стратегически важных регионах присутствия, Компания продолжает обработку и интерпретацию ранее полученного значительного объема сейсморазведочных данных, по результатам которых будет проводиться поисково-оценочное бурение.

По итогам 9 мес. 2019 г. на шельфе выполнены сейсморазведочные работы 2Д в объеме 0,3 тыс. пог. км в акватории Каспийского и Японского морей, а также сейсморазведочные работы 3Д в объеме 2,3 тыс. кв. км в акватории Карского и Охотского морей. На о. Сахалин для актуализации геологических моделей шельфовых участков проведена геологическая экспедиция.

Переработка нефти

Объем переработки нефти Компанией за 9 мес. 2019 г. составил 81,9 млн т. При этом в 3 кв. показатель вырос на 20,5% квартал к кварталу, составив 30,1 млн т. За 9 мес. т.г. на российских НПЗ Компании было переработано 74,6 млн т нефти, из которых 27,2 млн т в 3 кв. Снижение объема переработки на заводах в РФ за 9 мес. 2019 г. составило 2,6% по сравнению с уровнем 9 мес. 2018 г., что обусловлено проведением плановых ремонтов, а также оптимизацией загрузки установок в условиях текущего спроса на нефтепродукты. Объем переработки нефти на заводах в Германии за 9 мес. 2019 г. составил 7,2 млн т, из которых 2,77 млн т за 3 кв. На объем переработки на заводах в Германии за 9 мес. 2019 г., в основном, оказали влияние снижение загрузки НПЗ РСК Raffinerie GmbH в мае-июне т.г. вследствие ограничения приема нефти в систему магистральных трубопроводов «Транснефти», а также ремонтные работы на НПЗ РСК Raffinerie GmbH и НПЗ Bayernoil Raffineriegesellschaft GmbH.

По итогам отчетного квартала глубина переработки увеличилась до 75,4%, выход светлых нефтепродуктов составил 57,2%. Это обусловлено завершением плановых ремонтов, а также оптимизацией загрузки установок в условиях текущего спроса на нефтепродукты.

Расширение ассортимента топлив

Компания продолжает расширять ассортимент выпускаемых топлив. Нефтеперерабатывающий комплекс АНК «Башнефть» начал промышленное производство высокооктанового бензина АИ-100 по собственной технологии. Запуск нового продукта стал возможен благодаря реализации программы модернизации уфимского нефтеперерабатывающего комплекса в рамках стратегии «Роснефть-2022». Комсомольский НПЗ начал выпуск малосернистого судового топлива RMLS, соответствующего требованиям ИМО 2020.

Развитие собственного производства катализаторов

«Роснефть» уделяет особое внимание развитию собственного производства катализаторов для нефтепереработки. Это является ключевым направлением обеспечения технологической устойчивости перерабатываемого сегмента Компании и снижения зависимости от импортных технологий. Компания «РН-Кат», специализирующаяся на производстве катализаторов, провело на базе уфимской группы НПЗ Компании промышленные испытания первой партии катализаторов для процессов гидроочистки, которые позволяют производить дизельное топливо в соответствии со стандартом Евро 5. Это первый катализатор гидроочистки для российской нефтеперерабатывающей отрасли, способный полностью заменить иностранные аналоги. Испытания показали, что катализатор собственной разработки позволяет получать дизельное топливо, которое соответствует всем современным техническим требованиям. Катализатор не уступает лучшим мировым аналогам, а по некоторым параметрам даже превосходит их.

Поставки нефти и нефтепродуктов

За 9 мес. 2019 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 102,8 млн т, в том числе 35,2 млн т за 3 кв. Компания продолжает диверсифицировать зарубежные каналы поставок нефти. В отчетном квартале поставки сырья в восточном направлении составили 19,3 млн т.

По итогам 9 мес. 2019 г. Компания реализовала 82,5 млн т нефтепродуктов, из которых 38,2% - на внутреннем рынке (включая реализацию бункерного топлива покупателям). За указанный период поставки моторных топлив на внутренний рынок были увеличены на 7,7% год к году и составили 22,4 млн т, из которых 8,4 млн т в 3 кв.

«Роснефть» активно участвует в торгах СПбМТСБ. В 3 кв. 2019 г. Компания перевыполнила нормативы по реализации моторного топлива на бирже более чем в 2 раза.

Розничный бизнес

За 9 мес. 2019 г. реализация нефтепродуктов через розничный канал выросла на 10% год к году, в 3 кв. 2019 г. - на 6% к уровню 3 кв. 2018 г. Выручка от реализации сопутствующих товаров на АЗС и АЗК выросла за 9 мес. 2019 г. на 3% год к году за счет продолжения развития ассортимента кафе, магазинов и фуд-предложения.

Увеличивается база участников двух программ лояльности – «Семейная Команда» и «BP CLUB». По состоянию на конец отчетного квартала количество привлеченных участников программ составило 13,2 млн чел. Для физических лиц - участников программ лояльности запущен в эксплуатацию функционал «Виртуальная карта Лояльности» без необходимости эмиссии пластиковой карты.

В рамках цифровизации розничного бизнеса Компании разработано мобильное приложение по оплате топлива для сегмента В2С совместно с «Тинькофф Банком», ведется тестирование на МАЗК ВР Московского региона, сервис планируется к запуску в пилотную эксплуатацию до конца 2019 г.

В июле 2019 г. Компания завершила сделку по приобретению 100% долей в обществах группы «Петербургская топливная компания». По результатам сделки Компания расширила присутствие в ключевых регионах страны, увеличив свою розничную сеть АЗС на 141 станцию, до 3 081 АЗС по состоянию на конец сентября 2019 г.

Деятельность за рубежом

Дочернее общество Компании в Германии, Rosneft Deutschland, которое является одним из крупнейших оптовых поставщиков нефтепродуктов в ФРГ, продолжает наращивать клиентскую базу. В частности, подписан ряд новых контрактов с компаниями-авиаперевозчиками в Германии на заправку воздушных судов в аэропортах Берлина и Мюнхена.

Ключевые производственные показатели за 3 кв. и 9 мес. 2019 г.:

	3 кв. '19	2 кв. '19	изм. кв./кв.	3 кв. '18	изм. г./г.	9 мес. '19	9 мес. '18	изм. г./г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 740	5 710	0,5%	5 826	(1,5)%	5 783	5 747	0,6%
Добыча ЖУВ (млн т)	57,88	56,71	2,1%	58,68	(1,4)%	172,21	170,68	0,9%
Добыча газа (млрд куб. м.)	16,30	16,31	(0,1)%	16,62	(1,9)%	49,73	49,95	(0,4)%
Уровень полезного использования ПНГ	74,8%	76,7%	(1,9) п.п.	83,6%	(8,8) п.п.	77,9%	84,5%	(6,6) п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	2 627	2 689	(2,3)%	3 258	(19,4)%	7 811	9 225	(15,3)%
2Д сейсмика (пог. км)*	362	718	(49,6)%	325	11,4%	2 145	5 087	(57,8)%
3Д сейсмика (кв. км)*	3 978	1 708	>100%	1 699	>100%	9 737	8 285	17,5%
Переработка нефти (млн т)	30,07	24,96	20,5%	29,82	0,8%	81,90	85,51	(4,2)%
На заводах РФ	27,22	22,87	19,0%	26,77	1,7%	74,59	76,55	(2,6)%
Вне РФ	2,85	2,09	36,4%	3,05	(6,6)%	7,31	8,96	(18,4)%
Глубина переработки	75,4%	74,8%	0,6 п.п.	75,4%	-	74,9%	75,2%	(0,3) п.п.
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	26,31	22,09	19,1%	25,82	1,9%	72,06	73,93	(2,5)%
Бензин	4,03	3,66	10,1%	4,01	0,5%	11,52	11,25	2,4%
Нафта	1,57	1,18	33,1%	1,64	(4,3)%	4,04	4,72	(14,4)%
Дизельное топливо**	8,82	7,46	18,2%	8,81	0,1%	24,40	25,21	(3,2)%
Мазут	6,28	5,37	16,9%	6,17	1,8%	17,47	17,69	(1,2)%
Керосин	1,01	0,83	21,7%	1,07	(5,6)%	2,63	2,76	(4,7)%
Нефтехимическая продукция	0,30	0,39	(23,1)%	0,31	(3,2)%	1,12	1,15	(2,6)%
Прочие	4,30	3,20	34,4%	3,81	12,9%	10,88	11,15	(2,4)%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	2,99	2,20	35,9%	3,10	(3,5)%	7,69	9,09	(15,4)%
Выход светлых нефтепродуктов	57,2%	58,4%	(1,2) п.п.	58,4%	(1,2) п.п.	57,9%	58,2%	(0,3) п.п.
Объем реализации								
Нефть (млн т)	39,1	38,8	0,7%	32,3	21,1%	113,4	94,8	19,6%
Страны дальнего зарубежья	35,2	35,7	(1,4)%	28,8	22,2%	102,8	84,1	22,2%
СНГ	2,4	1,9	25,5%	2,1	14,3%	6,5	6,5	-
Внутренний рынок	1,5	1,2	24,7%	1,4	7,1%	4,1	4,2	(2,3)%
Нефтепродукты (млн т)	30,7	24,2	26,9%	29,8	3,0%	82,5	85,5	(3,5)%
Страны дальнего зарубежья	17,4	12,8	35,9%	16,9	3,0%	46,1	50,6	(8,9)%
СНГ	0,9	1,0	(10,0)%	1,1	(18,2)%	2,9	3,0	(3,3)%
Внутренний рынок	11,6	9,5	22,1%	10,9	6,4%	31,1	29,6	5,1%
Бункерное топливо	0,8	0,9	(1,7)%	0,9	(11,1)%	2,4	2,3	4,3%
Продукция нефтехимии (млн т)	0,5	0,7	(18,3)%	0,6	(16,7)%	1,9	2,1	(9,5)%
Зарубежные страны	0,2	0,2	-	0,2	-	0,7	0,8	(12,5)%
Внутренний рынок	0,3	0,5	(13,4)%	0,4	(9,3)%	1,2	1,3	(7,7)%
Газ (млрд куб. м)	15,05	15,55	(3,2)%	14,61	3,0%	47,67	45,56	4,6%

* По управленческим данным

** С учетом судового топлива

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. 05 ноября 2019 года

М.П.

С.В. Грицкевич