

**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: **14.08.2020.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2 КВ. И 1 ПОЛ. 2020 Г.

- **ДОБЫЧА ЖУВ ЗА 1 ПОЛ. 2020 Г. СОСТАВИЛА 4,34 МЛН БАРР. В СУТКИ НА ФОНЕ ВЫПОЛНЕНИЯ НОВОГО СОГЛАШЕНИЯ ОПЕК+**
- **ДОБЫЧА ГАЗА ЗА 1 ПОЛ. 2020 Г. СОСТАВИЛА 31,8 МЛРД КУБ. М**
- **ПРОДОЛЖЕНИЕ РАЗВИТИЯ КЛЮЧЕВЫХ ДОБЫЧНЫХ ПРОЕКТОВ С АКЦЕНТОМ НА ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ ЗА 1 ПОЛ. 2020 Г. ВЫРОС ДО 52,7 МЛН Т**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ ВО 2 КВ. 2020 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 75,2%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ СОСТАВИЛ 56,3%**

Устойчивое развитие (ESG)

По итогам 1 пол. 2020 г. Компания добилась существенных успехов в области промышленной безопасности: показатель PSER-1, определяющий частоту происшествий на производстве, улучшился почти в 1,5 раза до 0,048, что соответствует первому квартилю международных нефтегазовых компаний.

Благодаря опережающему выполнению мероприятий, направленных на предупреждение и ликвидацию газо-, нефте- и водопроявлений в ходе добычи углеводородов, достигнут высокий уровень противоданной безопасности. В частности, в 1 пол. 2020 г. показатель случаев потери контроля за скважиной LOWC при бурении составил 0,002.

Здоровье и безопасность сотрудников – абсолютный приоритет ПАО «НК «Роснефть». В Компании действует единая система реагирования на угрозу пандемии. В рамках регулярного тестирования работников проведено более 270 тыс. тестов. По состоянию на конец июня закуплено более 16 млн единиц средств индивидуальной защиты, 4,1 млн л дезинфектанта, более 600 тыс. л средств для дезинфекции рук.

Компания производит на своих мощностях и реализует на внутренний рынок продукцию, ориентированную на борьбу с коронавирусом. В частности, выпускаются этиловый спирт и ацетон

(вторичный антисептик), являющиеся компонентами для производства антисептических средств. С начала пандемии в России было реализовано 21,7 тыс. т ацетона и 2,1 тыс. т этилового спирта.

«Роснефть» активно внедряет новые дистанционные формы коммуникаций, что позволяет повысить эффективность корпоративных бизнес-процессов, а также взаимодействие с компаниями-партнёрами нефтегазовой отрасли. Строгое соблюдение санитарно-гигиенических требований, сервис бесконтактной оплаты и массовое информирование о профилактике заболевания обеспечивает безопасность работников и клиентов корпоративной розничной сети.

Добыча углеводородов

Добыча жидких углеводородов за 1 пол. 2020 г. составила 4,34 млн барр. в сутки (106,5 млн т), снизившись на 7,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Добыча жидких углеводородов за 2 кв. 2020 г. составила 4,04 млн барр. в сутки (49,6 млн т), снизившись на 13% квартал к кварталу в условиях выполнения Компанией обязательств в рамках нового Соглашения ОПЕК+.

Для обеспечения выполнения обязательств в рамках нового Соглашения ОПЕК+ Компания использует инструменты, успешно зарекомендовавшие себя в предыдущих периодах сокращений добычи. Ключевым из них является эффективное управление фондом скважин, включающее ограничение дебитов без консервации скважин, периодическую эксплуатацию скважин, оптимизацию программы ГТМ на действующем фонде. Отметим, что благодаря регулированию режимов эксплуатации скважин пропадает необходимость в их консервации и ремонте при длительном простое и последующем запуске, что немаловажно с точки зрения сохранения потенциала восстановления добычи.

Добыча газа за 1 пол. 2020 г. составила 31,8 млрд куб. м, что на 4,9% ниже аналогичного периода прошлого года. В том числе объем добычи за 2 кв. 2020 г. составил 15,2 млрд куб. м, сократившись на 8,8% по сравнению с предыдущим кварталом. Основными причинами снижения показателей являются сокращение добычи попутного нефтяного газа вследствие снижения добычи нефти в соответствии с новым Соглашением ОПЕК+, а также снижение спроса на газ на фоне пандемии COVID-19 и сезонного фактора.

В результате добыча углеводородов за 1 пол. 2020 г. составила 5,40 млн б.н.э. в сутки (132,7 млн т н.э.), снизившись на 7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За 2 кв. 2020 г. среднесуточная добыча углеводородов составила 5,05 млн б.н.э. в сутки (62 млн т н.э.), снизившись на 12,2% квартал к кварталу.

Эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

Проходка в эксплуатационном бурении в 2 кв. 2020 г. составила 2,6 млн м, достигнув по итогам 1 пол. 2020 г. уровня 4,8 млн м. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%. В рамках реализации стратегии «Роснефть-2022» Компания продолжает фокусироваться на строительстве высокотехнологичных скважин, которые обеспечивают более эффективную разработку залежей и повышение нефтеотдачи пласта по сравнению с бурением наклонно-направленных скважин.

По итогам 1 пол. 2020 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин составило 1,1 тыс. ед. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин составило 756 единиц, незначительно снизившись к аналогичному периоду прошлого года. При этом доля таких скважин продолжает увеличиваться: по итогам 1 пол. 2020 г. она достигла 68% от общего количества новых введенных скважин, что на 14 п.п. больше год к году. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта в 1 пол. 2020 г. составило 462 единицы, при этом их доля от общего числа введенных за период скважин возросла до 41%. Удельная добыча на горизонтальную скважину составила 4,9 тыс. т, что более чем в 2,6 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

Внедрение современных технологий в добыче углеводородов

В условиях ограничения добычи в рамках Соглашения ОПЕК+ Компания продолжает развивать свои ключевые активы, уделяя особое внимание разработке и внедрению новых технологий, в том числе цифровых, повышающих эффективность разработки месторождений при экономии ресурсов, рассматривая технологическое лидерство одним из ключевых факторов конкурентоспособности на нефтяном рынке.

Так, на Пронькинском месторождении «Оренбургнефти» введена в эксплуатацию уникальная горизонтальная скважина, пробуренная по технологии «Fishbone». Стартовый дебит скважины в карбонатных пластах составил 66 т нефти в сутки при фактических параметрах работы традиционных наклонно-направленных скважин в 5-25 т нефти в сутки. Новая скважина имеет вертикальную глубину 1860 м, длину основного горизонтального ствола – 1000 м и общую суммарную длину 4-х ответвлений – 1200 м. Такое технологическое решение позволило повысить эффективность отдачи пласта, а также оптимизировать процесс бурения.

В Компании создан сервис по комплексному выполнению транспортных услуг для проведения гидроразрыва пласта (ГРП). Данное решение позволит снизить среднюю стоимость одной операции по подготовке скважины к ГРП на 7%, а также повысить качество оказываемых услуг. Эффективность достигается за счет комплексного подхода к выполнению работ, позволяющего реализовывать транспортные услуги «под ключ» и оптимизировать процесс подготовки к геолого-техническим мероприятиям.

Специалисты Корпоративного научно-проектного комплекса «Роснефти» разработали уникальную технологию проектирования фундаментов надземных трубопроводов в зоне вечной мерзлоты. Технология основана на создании цифровой модели линейного объекта, что позволяет выполнять индивидуальные расчеты и выбор оптимальных решений для каждой опоры, а не для группы опор со схожими нагрузками, высотами, геологическими и геокриологическими условиями. В перспективе технические решения и оценка их стоимости будут осуществляться в автоматическом режиме с минимальным участием профильных специалистов.

Развитие добычных проектов

В соответствии с ранее озвученными планами, Компания продолжает работы по дальнейшей реализации проектов. Суммарная добыча жидких углеводородов на новых крупных проектах, запущенных с 2016 г., в доле Компании за 1 пол. 2020 г. составила 9,67 млн т (393 тыс. барр. в сутки), что на 9% выше уровня 1 пол. 2019 г. При этом, за 2 кв. 2020 г. добыча жидких углеводородов составила 4,61 млн т (375 тыс. барр. в сутки). Их доля в общей добыче жидких углеводородов за отчетный квартал составила 9,3%.

Продолжается реализация проекта по разработке Эргинского кластера, в рамках освоения которого уже запущены Кондинское и Западно-Эргинское месторождения. В 1 пол. 2020 г. добыча на месторождениях кластера была увеличена на 5,9% год к году и достигла 10,1 млн барр. (1,4 млн т за период). В рамках подготовки к запуску в текущем году на Эргинском лицензионном участке ведется эксплуатационное бурение на 11 кустовых площадках, строительство объектов инфраструктуры, внутрипромысловых трубопроводов и линий электропередач. Завершаются работы по сварке напорного нефтепровода для транспортировки нефти на Приобское месторождение и далее в систему ПАО «Транснефть», ведутся подготовительные работы для проверки испытания трубопровода на готовых участках.

В рамках реализации проекта по разработке Даниловского нефтегазодобывающего кластера ведется подготовка к запуску в 2020 г. Северо-Даниловского месторождения. Для освоения месторождения планируется пробурить 95 скважин, большинство из которых будут горизонтальными. Бурение ведется с использованием современных технологий и новейшего оборудования. На проекте уже пробурено 10 скважин. Продолжаются работы по строительству кустовых площадок, объектов

инфраструктуры, нефтепровода и автодороги (эксплуатируется в режиме круглогодичного технологического проезда) до Верхнечонского месторождения.

В соответствии с планами продолжается эксплуатационное бурение, подготовительные и строительно-монтажные работы на Лодочном и Северо-Комсомольском месторождениях. В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождениях в 1 пол 2020 г. увеличилась на 65% по сравнению с уровнем 1 пол 2019 г. и составила 5,1 млн барр. (0,7 млн т за период).

Продолжается активная фаза строительства ключевых производственных объектов инфраструктуры Роспана. Запуск 1-ой очереди проекта планируется в декабре 2020 г. Роспан обеспечит годовую добычу в объеме более 21 млрд куб. м газа, жидких углеводородов – в объеме более 5 млн т, а также производство пропан–бутана технического – в объеме более 1 млн т.

За 1 пол. 2020 г. на суше РФ выполнено 0,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 3,3 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д, завершены испытанием 39 поисково-разведочных скважин с успешностью 82%. В результате геологоразведочных работ открыто 17 новых залежей и 4 новых месторождения с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме около 41 млн т н.э.

Переработка нефти

За 1 пол. 2020 г. на российских НПЗ Компании было переработано 47,4 млн т нефти, что соответствует уровню 1 пол. 2019 г. В том числе во 2 кв. 2020 г. было переработано 21,5 млн т, что на 17,2% ниже квартал к кварталу. Сокращение объемов переработки обусловлено оптимизацией загрузки НПЗ в условиях низкой маржи переработки, а также с учетом актуального спроса на нефтепродукты из-за пандемии COVID-19.

Объем переработки нефти на заводах в Германии за 1 пол. 2020 г. составил 5,3 млн т, увеличившись на 19,2% по сравнению с 1 пол. 2019 г., что, главным образом, объясняется проведением остановочного ремонта на НПЗ РСК Raffinerie GmbH в 1 пол. 2019 г. Во 2 кв. 2020 г. на заводах в Германии было переработано 2,5 млн т, что на 9,4% ниже квартал к кварталу и объясняется, прежде всего, снижением спроса на нефтепродукты в Германии на фоне пандемии COVID-19.

В результате объем переработки нефти Компанией за 1 пол. 2020 г. составил 52,7 млн т, что на 1,7% выше 1 пол. 2019 г. Во 2 кв. 2020 г. этот показатель составил 24,0 млн т, при этом глубина переработки увеличилась на 1,4 п.п., до 75,2%, выход светлых нефтепродуктов составил 56,3%.

Реализация нефти и нефтепродуктов

За 1 пол. 2020 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 61,8 млн т, что ниже на 8,6% год к году. Во 2 кв. 2020 г. этот показатель составил 25,8 млн т, в том числе поставки сырья в восточном направлении достигли 14,9 млн т, или 57,8% от общего объема реализации нефти в страны дальнего зарубежья. Экспорт нефти из России в страны дальнего зарубежья в 1 пол. 2020 г. составил 52,2 млн т, сократившись на 4,8% год к году. Во 2 кв. 2020 г. объем экспорта нефти из России в страны дальнего зарубежья достиг 24,2 млн т, при этом доля поставок по контрактам от года и выше составила около 90% указанного объема.

По итогам 1 пол. 2020 г. Компания реализовала 52,7 млн т нефтепродуктов, что на 1,7% выше год к году, в том числе во 2 кв. 2020 г. было реализовано 24,3 млн т нефтепродуктов. Реализация нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья в 1 пол. 2020 г. увеличилась на 12,2% год к году и достигла 32,2 млн т. Объем нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье из России, составил 25,1 млн т, увеличившись на 17,3% год к году. В том числе во 2 кв. 2020 г. было экспортировано 12,2 млн т нефтепродуктов, доля поставок по контрактам от года и выше превысила 90% указанного объема. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке в 1 пол. 2020 г. составила 17,7 млн т, в странах СНГ – 1,9 млн т.

Компания продолжает активно участвовать в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. Во 2 кв. 2020 г., в связи со снижением спроса на фоне пандемии COVID-19, нормы биржевых продаж топлива были снижены регулятором в два раза. Одновременно с этим Компания продолжила стабильно обеспечивать потребности внутреннего рынка РФ, сохраняя высокую долю биржевых продаж, благодаря чему перевыполнила сниженные нормативы по реализации моторного топлива в 4 раза.

«Роснефть» заинтересована в активном развитии биржевого инструмента торговли нефтепродуктами. Так, в мае 2020 г. Компания увеличила долю в акционерном капитале Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи с 13% до 23%, став ее крупнейшим акционером.

В отчетном квартале продолжилось наращивание объемов производства малосернистого остаточного судового топлива RMLS 40, соответствующего введенным с начала 2020 г. требованиям ИМО. В частности, к выпуску данного вида топлива приступил Сызранский НПЗ. В 1 пол. 2020 г. в адрес конечных потребителей – отечественных и иностранных судовладельцев – было поставлено 747 тыс. т бункерного топлива, в том числе 646 тыс. т судового топлива с пониженным содержанием серы, которое полностью соответствует требованиям MARPOL. Из этого объема более половины (335 тыс. т) пришлось на новое судовое топливо RMLS 40. Вместе с ростом объемов реализации нового топлива расширилась и география его реализации: Компания начала поставки RMLS 40 в морские порты Черного моря, Арктического и Балтийского регионов.

Розничный бизнес

По итогам 1 пол. 2020 г. розничный бизнес продемонстрировал стабильные результаты работы. На фоне восстановления спроса после смягчения ограничений, связанных с эпидемиологической ситуацией в стране, в июне 2020 г. реализация нефтепродуктов через розничный канал выросла на 18% по сравнению с маем.

Все магазины и кафе при АЗК Компании работают в строгом соответствии с рекомендациями Роспотребнадзора по проведению профилактических и дезинфекционных мероприятий. Компания ведет постоянное развитие сервисов, обеспечивающих дистанционное взаимодействие с клиентами. Так, продолжается развитие сервиса бесконтактной дистанционной оплаты с использованием приложения Яндекс.Заправки. Сервис уже доступен для клиентов на более чем 1000 АЗС в ключевых регионах присутствия.

На конец отчетного квартала розничная сеть Компании насчитывала 3 065 шт. АЗС/АЗК, из которых 3 002 на территории 66 субъектов Российской Федерации.

Ключевые производственные показатели за 2 кв. и 1 пол. 2020 г.:

	2 кв. 20	1 кв. 20	изм. кв./кв.	2 кв. 19	изм. г./г.	1 пол. 20	1 пол. 19	изм. г./г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 051	5 753	(12,2)%	5 710	(11,5)%	5 402	5 806	(7,0)%
Добыча ЖУВ (млн т)	49,56	56,98	(13,0)%	56,71	(12,6)%	106,54	114,34	(6,8)%
Добыча газа (млрд куб. м.)	15,16	16,63	(8,8)%	16,31	(7,1)%	31,79	33,43	(4,9)%
Уровень полезного использования ПНГ	73,7%	75,9%	(2,2)п.п.	76,7%	(3,0)п.п.	74,9%	79,5%	(4,6)п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	2 636	2 214	19,1%	2 689	(2,0)%	4 849	5 184	(6,5)%

2Д сейсмика (пог. км.)*	56	112	(50,0)%	718	(92,2)%	168	1 783	(90,6)%
3Д сейсмика (кв. км.)*	837	2 512	(66,7)%	1 708	(51,0)%	3 349	5 759	(41,8)%
Переработка нефти (млн т)	24,00	28,72	(16,4)%	24,96	(3,8)%	52,72	51,83	1,7%
На заводах РФ	21,49	25,95	(17,2)%	22,87	(6,0)%	47,44	47,37	0,1%
Вне РФ	2,51	2,77	(9,4)%	2,09	20,1%	5,28	4,46	18,4%
Глубина переработки	75,2%	73,8%	1,4 п.п.	74,8%	0,4 п.п.	74,4%	74,6%	(0,2) п.п.
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	20,93	25,07	(16,5)%	22,09	(5,3)%	46,00	45,76	0,5%
Бензин	2,66	3,58	(25,7)%	3,66	(27,3)%	6,24	7,49	(16,7)%
Нафта	1,44	1,61	(10,6)%	1,18	22,0%	3,05	2,47	23,5%
Дизельное топливо**	7,19	8,50	(15,4)%	7,46	(3,6)%	15,69	15,58	0,7%
Мазут	5,00	6,36	(21,4)%	5,37	(6,9)%	11,36	11,20	1,4%
Керосин	0,62	0,77	(19,5)%	0,83	(25,3)%	1,39	1,62	(14,2)%
Нефтехимическая продукция	0,39	0,43	(9,3)%	0,39	0,0%	0,82	0,82	0,0%
Прочие	3,63	3,82	(5,0)%	3,20	13,4%	7,45	6,58	13,2%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	2,54	2,93	(13,3)%	2,20	15,5%	5,47	4,70	16,4%
Выход светлых нефтепродуктов	56,3%	56,9%	(0,6) п.п.	58,4%	(2,1) п.п.	56,6%	58,3%	(1,7) п.п.
Реализация нефти (млн т)	29,1	37,4	(22,2)%	38,8	5,3%	66,5	74,3	(10,5)%
Страны дальнего зарубежья	25,8	36,0	(28,3)%	35,7	12,8%	61,8	67,6	(8,6)%
СНГ	2,0	-	-	1,9	5,3%	2,0	4,1	(51,3)%
Внутренний рынок	1,3	1,4	(7,7)%	1,2	8,3%	2,7	2,6	3,6%
Реализация нефтепродуктов (млн т)	24,3	28,4	(14,4)%	24,2	0,4%	52,7	51,8	1,7%
Страны дальнего зарубежья	14,8	17,4	(14,9)%	12,8	15,6%	32,2	28,7	12,2%
СНГ	1,0	0,9	11,1%	1,0	0,0%	1,9	2,0	(5,0)%
Внутренний рынок	8,0	9,7	(17,5)%	9,5	(15,8)%	17,7	19,5	(9,2)%
Бункерное топливо	0,5	0,4	18,5%	0,9	(44,4)%	0,9	1,6	(43,8)%
Реализация продукции нефтехимии (млн т)	0,5	0,7	(17,3)%	0,7	(28,6)%	1,2	1,4	(14,3)%
Зарубежные страны	0,2	0,2	(25,7)%	0,2	(10,1)%	0,4	0,5	(20,0)%

Внутренний рынок	0,3	0,5	(12,9)%	0,5	0,1%	0,8	0,9	(11,1)%
Реализация газа (млрд куб. м)	13,06	14,91	(12,4)%	14,92	(12,5)%	27,97	31,38	(10,9)%

* 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. **14 августа 2020 года**

М.П.

С.В. Грицкевич