

**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: **15.05.2020.**

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 1 КВ. 2020 Г.

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ СОСТАВИЛА 5,75 МЛН Б.Н.Э.**
- **ДОБЫЧА ЖУВ СОСТАВИЛА 4,64 МЛН БАРР. В ДЕНЬ НА ФОНЕ ВЫПОЛНЕНИЯ СОГЛАШЕНИЯ ОПЕК+**
- **ДОБЫЧА ГАЗА СОСТАВИЛА 16,63 МЛРД КУБ. М**
- **ПРОДОЛЖЕНИЕ РАЗВИТИЯ КЛЮЧЕВЫХ ДОБЫЧНЫХ АКТИВОВ С АКЦЕНТОМ НА ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ СОСТАВИЛ 28,7 МЛН Т, УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 1,4% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ И НА 6,9% ГОД К ГОДУ**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА РОССИЙСКИХ НПЗ КОМПАНИИ СОСТАВИЛ 26,0 МЛН Т, УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 1,7% И НА 5,9% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ И ГОД К ГОДУ СООТВЕТСТВЕННО**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 73,8%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ - ДО 56,9%**
- **В АПРЕЛЕ ЗАКРЫТА СДЕЛКА ПО ВЫХОДУ ИЗ ВСЕХ ПРОЕКТОВ В ВЕНЕСУЭЛЕ, ВКЛЮЧАЯ ДОБЫЧНЫЕ И НЕФТЕСЕРВИСНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ, А ТАКЖЕ ТОРГОВЫЕ ОПЕРАЦИИ**

Меры по противодействию распространения COVID-19

План первоочередных мер по обеспечению стабильности работы Компании в период пандемии ставит абсолютным приоритетом здоровье и безопасность людей. Компания постоянно пополняет запас профилактических средств. К настоящему времени закуплено свыше 5,6 млн единиц средств индивидуальной защиты, 2,9 млн л дезинфектанта, более 455 тыс. л средств для дезинфекции рук. Межвахтовые интервалы увеличены до 90 суток, подразделения в регионах обеспечены обсерваторами, изоляторами с квалифицированным медицинским сопровождением. 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, объемы производства которых составляют 15 тыс. т в месяц. Почти 90% сотрудников центрального аппарата, свыше 51 тыс. сотрудников обществ Группы работают удаленно с эффективной ИТ-

поддержкой современными средствами связи с соблюдением норм защиты конфиденциальной информации.

Добыча углеводородов

Добыча углеводородов в 1 кв. 2020 г. составила 5,75 млн б.н.э. в сутки (70,7 млн т н.э.), снизившись на 1% квартал к кварталу и на 2,5% год к году. Добыча жидких углеводородов составила 4,64 млн барр. в сутки (57,0 млн т), снизившись на 0,7% и 2,2% квартал к кварталу и год к году соответственно в условиях продолжения выполнения Компанией обязательств в рамках Соглашения ОПЕК+. Добыча газа составила 16,63 млрд куб. м, снизившись квартал к кварталу на 3,4%, год к году на 2,9%.

Эксплуатационное бурение и внедрение современных технологий в добыче углеводородов

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 кв. 2020 г. составила 2,2 млн м, а количество вновь введенных в эксплуатацию скважин достигло 555 ед. 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.

Доля новых горизонтальных скважин в общем числе выросла на 14 п.п. год к году - до 67% от общего количества новых введенных скважин. При этом, удельная добыча на горизонтальную скважину возросла на 9% по сравнению с уровнем 1 кв. 2019 г. Доля новых введенных в эксплуатацию горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта достигла 41% от общего числа введенных за период скважин с ростом к уровню 1 кв. 2019 г. на 7 п.п.

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.

В «РН-Пурнефтегаз» внедрен уникальный беспилотный комплекс для выполнения аэромониторинга трубопроводов на собственных месторождениях, который совмещает в себе преимущества аппаратов самолетного и вертолетного типов. При этом основная часть полёта аппарата проходит в режиме «самолет», который более экономичен по сравнению с вертолетным режимом.

Развитие добычных проектов

В соответствии с ранее озвученными планами, Компания продолжает работы по дальнейшей реализации проектов. С 2016 г. были запущены такие крупные проекты как Сузунское, Восточно-Мессояхское, Юрубчено-Тохомское, Кондинское, Тагульское, Русское, Курумбинское месторождения, 2-я очередь Среднеботуобинского месторождения, Западно-Эргинское месторождение. Суммарная добыча жидких углеводородов указанных активов в доле Компании за 1 кв. 2020 г. составила 5,1 млн т (411 тыс. барр. в сутки), что на 17% выше уровня 1 кв. 2019 г., а их доля в общей добыче жидких углеводородов за отчетный квартал составила 9%.

Продолжается реализация проекта по разработке Эргинского кластера, в рамках освоения которого уже запущены Кондинское и Западно-Эргинское месторождения. В 1 кв. 2020 г. суточная добыча на месторождениях кластера была увеличена на 17% год к году и достигла 61 тыс. барр. (0,8 млн т за период). С начала разработки месторождений кластера в 2017 г. уже добыто более 5 млн т нефти. Ускоренный ввод в разработку новых запасов стал возможен благодаря внедрению современных подходов к организации производства на всех этапах – от строительства скважин до транспортировки сырья. На Эргинском лицензионном участке ведется эксплуатационное бурение на 11 кустовых площадках, строительство объектов инфраструктуры, внутривнедренных

трубопроводов и линий электропередач. Выполняется сварка напорного нефтепровода для транспортировки нефти на Приобское месторождение и далее в систему ПАО «Транснефть».

В рамках реализации проекта по разработке Даниловского нефтегазодобывающего кластера Компания приступила к эксплуатационному бурению на Северо-Даниловском месторождении. Для освоения месторождения планируется пробурить 95 скважин, большинство из которых будут горизонтальными. Бурение ведется с использованием современных технологий и новейшего оборудования. Применение дистанционного сопровождения процесса бурения в режиме реального времени позволяет снизить геологические риски и повысить скорость буровых работ. Также на месторождении создана система постоянной видеосвязи между всеми ответственными блоками.

Продолжается подготовка к запуску Северо-Комсомольского месторождения. В 1 кв 2020 г. было продолжено эксплуатационное бурение скважин с длиной горизонтального участка ствола до 2 км, выполняются строительные-монтажные работы на объектах инфраструктуры, на объектах подготовки нефти и газа (центральный пункт сбора нефти, дожимная компрессорная станция и другие). В рамках опытно-промышленной разработки добыча на месторождении в 1 кв 2020 г. увеличилась в 2 раза по сравнению с уровнем 1 кв 2019 г. и составила 14 тыс. барр. в сутки (0,2 млн т за период).

По проекту Роспан строительство ключевых объектов находится в завершающей стадии. Его запуск планируется в текущем году. Проект обеспечит годовую добычу газа в объеме более 21 млрд куб. м, жидких углеводородов - в объеме более 5 млн т, а также производство пропан-бутана технического – в объеме более 1 млн т.

Переработка нефти и развитие НПЗ

Объем переработки нефти Компанией за 1 кв. 2020 г. составил 28,7 млн т, увеличившись на 1,4% квартал к кварталу и на 6,9% год к году. В отчетном квартале на российских НПЗ Компании было переработано 26,0 млн т нефти, что на 1,7% выше квартал к кварталу и на 5,9% год к году.

По итогам отчетного квартала глубина переработки увеличилась до 73,8%, выход светлых нефтепродуктов - до 56,9%.

В отчетном квартале Ангарская НХК приступила к производству высокотехнологичной минеральной углеводородной основы для приготовления буровых растворов. Ачинский НПЗ начал выпуск малосернистого топлива RMLS, соответствующего требованиям IMO 2020. На Рязанской НПЗ введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов.

Реализация нефти и нефтепродуктов

В 1 кв. 2020 г. в страны дальнего зарубежья было реализовано 36,0 млн т нефти, что выше на 12,8% год к году. Доля азиатского направления в объеме реализации нефти в страны дальнего зарубежья составила 57,2%, что выше аналогичного показателя 1 кв. 2019 г. на 7,4 п.п. Экспорт нефти из России в страны дальнего зарубежья составил 28,0 млн т, увеличившись на 1,6% год к году. Доля поставок по контрактам от года и выше превысила 90% указанного экспорта нефти в отчетном квартале.

«Роснефть» продолжает развивать сотрудничество в части трейдинга нефтью. Был заключен долгосрочный контракт с компанией TOTAL OIL TRADING на поставку нефти в Германию в объеме до 7,7 млн т по трубопроводу «Дружба» в период с апреля 2020 г. по март 2022 г. Также начались поставки нефти в Германию по ранее подписанным годовым контрактам с Shell и Eni общим объемом до 3,9 млн т. Помимо этого, «Роснефть» и компания Indian Oil Corporation Limited подписали контракт на поставку в Индию через порт Новороссийск до 2 млн т нефти до конца 2020 г. В рамках развития сотрудничества с Республикой Беларусь Компания заключила договоры с

ОАО «Нафтан», ЗАО «БНК» и ОАО «Мозырский НПЗ» на поставку нефти общим объемом до 9 млн т в период с апреля по декабрь 2020 г.

По итогам 1 кв. 2020 г. Компания реализовала 28,4 млн т нефтепродуктов, что выше на 2,9% год к году. Реализация нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья увеличилась на 9,4% год к году и достигла 17,4 млн т. Объем нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье из России, составил 12,9 млн т, увеличившись на 6,6% год к году. Доля поставок по контрактам от года и выше превысила 90% указанного экспорта нефтепродуктов в отчетном квартале.

Компания продолжает активно участвовать в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. В 1 кв. 2020 г. Компания перевыполнила нормативы по реализации моторного топлива на бирже более чем в 2 раза.

В 1 кв. 2020 г. продолжилось наращивание объемов производства и реализации малосернистого остаточного судового топлива RMLS 40, соответствующего введенным с начала 2020 г. требованиям ИМО. В адрес отечественных и иностранных судовладельцев поставлено 112 тыс. т RMLS 40 с Комсомольского НПЗ, Ачинского НПЗ и «Башнефть-Уфанефтехим». Использование данного топлива способствует минимизации воздействия водного транспорта на окружающую среду.

Розничный бизнес

В 1 кв. 2020 г. розничный бизнес продемонстрировал стабильные результаты работы, основной фокус направлен на сохранение объемов реализации, прежде всего за счет работы с корпоративными клиентами, рост объемов реализации которым составил 5% год к году.

Продолжаются работы по развитию сервисов бесконтактной оплаты. В конце 1 кв. 2020 г. произошел трехкратный рост по количеству скачиваний мобильного приложения «Мир Привилегий», которое позволяет произвести оплату за топливо, не выходя из автомобиля на розничной сети ВР. Дополнительно запланирован запуск сервиса бесконтактной оплаты на АЗС Компании под брендами «Роснефть» и «Башнефть» в Москве и других городах-миллионерах.

На конец отчетного квартала розничная сеть Компании насчитывала 3 061 шт. АЗС и АЗК, из которых 2 999 шт. на территории 66 субъектов Российской Федерации.

Международная деятельность

В апреле 2020 г. закрыта объявленная 28 марта сделка. По результатам прекращено участие Компании во всех проектах в Венесуэле, включая доли в добычных предприятиях Petromonagas, Petropetija, Voqueron, Petromiranda и Petrovictoria, в нефтесервисных предприятиях и торговых операциях.

Продолжается освоение месторождения «Зохрана» на шельфе Египта, где в ходе работ по обустройству месторождения, выполненных с опережением плана, в 2019 г. был достигнут проектный уровень мощности - 76 млн куб. м в сутки (100% проекта). В отчетном квартале на проекте пробурено еще 2 эксплуатационные скважины, одна из которых введена в эксплуатацию. За 1 кв. 2020 г. добыча газа составила 5,1 млрд куб. м (0,9 млрд куб. м в доле Компании).

Ключевые производственные показатели за 1 кв. 2020 г.:

	1 кв. '20	4 кв. '19	ИЗМ. кв./кв.	1 кв. '19	ИЗМ. г./г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 753	5 814	(1,0)%	5 902	(2,5)%
Добыча ЖУВ (млн т)	56,98	58,03	(1,8)%	57,63	(1,1)%
Добыча газа (млрд куб. м.)	16,63	17,22	(3,4)%	17,12	(2,9)%

Уровень полезного использования ПНГ	75,9%	77,4%	(1,5) п.п.	82,3%	(6,4) п.п.
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	2 214	2 223	(0,4)%	2 495	(11,3)%
2Д сейсмика (пог. км)*	112	726	(84,6)%	1 065	(89,5)%
3Д сейсмика (кв. км)*	2 512	1 578	59,2%	4 051	(38,0)%
Переработка нефти (млн т)	28,72	28,33	1,4%	26,87	6,9%
На заводах РФ	25,95	25,51	1,7%	24,50	5,9%
Вне РФ	2,77	2,82	(1,8)%	2,37	16,9%
Глубина переработки	73,8%	73,0%	0,9 п.п.	74,4%	(0,6) п.п.
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	25,07	24,72	1,4%	23,67	5,9%
Бензин	3,58	3,61	(0,8)%	3,83	(6,5)%
Нафта	1,61	1,58	1,9%	1,29	24,8%
Дизельное топливо**	8,50	8,23	3,3%	8,12	4,7%
Мазут	6,36	6,49	(2,0)%	5,83	9,1%
Керосин	0,77	0,72	6,9%	0,79	(2,5)%
Нефтехимическая продукция	0,43	0,42	2,4%	0,43	-
Прочие	3,82	3,67	4,1%	3,38	13,0%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	2,93	2,99	(2,0)%	2,50	17,2%
Выход светлых нефтепродуктов	56,9%	56,7%	0,2 п.п.	58,2%	(1,3) п.п.
Объем реализации					
Нефть (млн т)	37,4	41,6	(10,1)%	35,5	5,3%
Страны дальнего зарубежья	36,0	37,9	(5,0)%	31,9	12,8%
СНГ	-	2,2	(100)%	2,2	(100)%
Внутренний рынок	1,4	1,5	(6,3)%	1,4	-
Нефтепродукты (млн т)	28,4	29,5	(3,7)%	27,6	2,9%
Страны дальнего зарубежья	17,4	18,0	(3,3)%	15,9	9,4%
СНГ	0,9	0,8	0,1%	1,0	(10,0)%
Внутренний рынок	9,7	10,3	(5,8)%	10,0	(3,0)%
Бункерное топливо	0,4	0,4	-	0,7	(42,9)%
Продукция нефтехимии (млн т)	0,7	0,7	-	0,7	-
Зарубежные страны	0,2	0,3	(11,4)%	0,3	(10,1)%
Внутренний рынок	0,5	0,4	4,9%	0,4	0,1%
Газ (млрд куб. м)	14,91	16,05	(7,1)%	16,46	(9,4)%

* 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. 15 мая 2020 года

М.П.

С.В. Грицкевич