

**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: **13.08.2021.**

2. Содержание сообщения.

**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2 КВ. И 1 ПОЛ. 2021 Г.**

- **ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ ЗА 2 КВ. 2021 ВЫРОСЛА НА 5,6% ДО 452,6 МЛН Б.Н.Э.**
- **ДОБЫЧА ЖУВ ЗА 2 КВ. 2021 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 5,1% ДО 354,7 МЛН БАРР.**
- **ДОБЫЧА ГАЗА ЗА 2 КВ. 2021 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 7,3% ДО 16,07 МЛРД КУБ. М**
- **КОЛИЧЕСТВО ВНОВЬ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СКВАЖИН ПО ИТОГАМ 1 ПОЛ. 2021 Г. ВЫРОСЛО НА 36%**
- **ОБЪЕМ СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ЗД ПО ИТОГАМ 1 ПОЛ. 2021 Г. ВЫРОС НА 45,5%**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ НА НПЗ КОМПАНИИ ВО 2 КВ. 2021 Г. СОСТАВИЛ 26,4 МЛН Т**
- **ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ В ГЕРМАНИИ ВО 2 КВ. 2021 Г. ВЫРОС НА 26,9% ДО 2,9 МЛН Т**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ ВО 2 КВ. 2021 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 76,2%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ – ДО 57,6%**
- **КОМПАНИЯ ПЕРЕВЫПОЛНИЛА НОРМАТИВЫ ПО ПРОДАЖЕ ТОПЛИВА НА СПБМТСБ БОЛЕЕ ЧЕМ В 2 РАЗА**
- **РОЗНИЧНЫЕ ПРОДАЖИ НА АЗС В 1 ПОЛ. 2021 Г. ВОССТАНОВИЛИСЬ И НА 12% ПРЕВЫСИЛИ ПОКАЗАТЕЛИ 1 ПОЛ. 2020 Г.**

## Устойчивое развитие (ESG)

Вопрос сохранения жизни и здоровья, а также безопасность труда работников являются основным приоритетом «Роснефти». В целях защиты от COVID-19 в марте 2021 г. «Роснефть» приступила к вакцинации своих сотрудников. Всего в программе вакцинации приняло участие около 90% сотрудников Центрального аппарата и порядка 71% сотрудников дочерних организаций Компании. Несмотря на сформированный в результате проведенной работы в Компании коллективный иммунитет, вакцинация будет продолжена.

«Роснефть» целенаправленно повышает уровень промышленной безопасности и охраны труда, руководствуясь принципом «нулевой терпимости» к нарушению работниками Компании и подрядных организаций установленных «Золотых правил безопасности труда». Благодаря реализации мероприятий по предотвращению аварий и снижению их последствий, в 1 пол. 2021 г. на предприятиях Компании снизилось количество происшествий, связанных с безопасностью технологических процессов. Об этом свидетельствует снижение в блоках «разведка и добыча» и «нефтегазосервис» количества событий технологической безопасности PSE-1 на 45% и PSE-2 на 42% по сравнению с 1 пол. 2020 г.

Компания продолжает укреплять позиции в международных ESG-рейтингах. «Роснефть» в рамках июньского пересмотра в очередной раз включена в список компаний-участников группы биржевых индексов FTSE4Good с высокой оценкой деятельности в области ESG и прозрачности в раскрытии информации. Помимо этого, международное агентство Sustainalytics в апреле 2021 г. улучшило позиции Компании в своем рейтинге: с показателем 33,9 «Роснефть» стала лучшей среди российских нефтегазовых компаний.

## Добыча углеводородов

Добыча жидких углеводородов во 2 кв. 2021 г. достигла 354,7 млн барр. (47,8 млн т), увеличившись на 5,1% квартал к кварталу в связи с постепенным смягчением ограничений в рамках Соглашения ОПЕК+. Среднесуточная добыча жидких углеводородов составила 3,90 млн барр. в сутки.

Добыча жидких углеводородов в 1 пол. 2021 г. составила 692,1 млн барр. (93,3 млн т). Влияние на показатель оказало выполнение условий Соглашения ОПЕК+, вступившего в силу 1 мая 2020 г., а также замещение ряда низкорентабельных месторождений гринфилдами. Среднесуточная добыча жидких углеводородов составила 3,82 млн барр. в сутки.

Добыча газа за 2 кв. 2021 г. составила 16,07 млрд куб. м, увеличившись на 7,3% по сравнению с предыдущим кварталом. Рост показателя обусловлен в основном наращиванием добычи природного газа на проекте «Роспан».

В 1 пол. 2021 г. объем добычи газа Компанией составил 31,05 млрд куб. м, среднесуточный показатель достиг 171,5 млн куб. м в сутки. В сопоставимом периметре (без учета выбытия активов) рост суточной добычи в 1 пол. 2021 г. составил 9,1% год к году.

В результате добыча углеводородов во 2 кв. 2021 г. составила 452,6 млн б.н.э. (61,1 млн т н.э.), увеличившись на 5,6% квартал к кварталу. При этом в 1 пол. 2021 г. добыча углеводородов составила 881,2 млн б.н.э. (118,9 млн т н.э.).

### Геологоразведка, эксплуатационное бурение и ввод новых скважин

За 1 пол. 2021 г. на суше РФ выполнено 4,3 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д, завершены испытанием 28 поисково-разведочных скважин с успешностью 93%. Общий объем сейсмических работ 3Д в 1 пол. 2021 г. составил 4,9 тыс. кв. км, что на 45,5% больше по сравнению с 1 пол. 2020 г. В результате геологоразведочных работ открыты 17 новых залежей с запасами углеводородов по категории АВ1С1+В2С2 в объеме 13,9 млн т н.э.

Проходка в эксплуатационном бурении по итогам 1 пол. 2021 г. превысила 5,1 млн м, увеличившись на 5,8% год к году. Доля собственного бурового сервиса в общем объеме проходки традиционно поддерживается на уровне не менее 50%.

По итогам 1 пол. 2021 г. количество вновь введенных в эксплуатацию скважин превысило 1,5 тыс. ед., увеличившись на 36% год к году. Количество наиболее эффективных новых горизонтальных скважин превысило 1 тыс. ед., увеличившись на 39% по отношению к 1 пол. 2020 г., а их доля в общем количестве введенных скважин составила 69%. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта за 1 пол. 2021 г. составило 627 ед., или 41% от общего числа введенных за период скважин. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин.

### Развитие добычных проектов

В соответствии с ранее озвученными планами, в 1 пол. 2021 г. Компания продолжила работы по дальнейшей реализации добычных проектов.

В частности, идет активная разработка масштабного проекта «Восток Ойл» на севере Красноярского края. С целью подготовки ресурсной базы к дальнейшей разработке продолжилась обработка и интерпретация выполненных на Западно-Иркинском лицензионном участке в зимний период 500 кв. км сейсморазведочных работ 3Д. По результатам работ будут запроектированы новые точки для разведочного бурения в 2022 г. По состоянию на конец 2 кв. 2021 г. осуществлялось строительство 6 поисково-разведочных скважин на Западно-Иркинском, Иркинском и Песчаном лицензионных участках.

В ходе XXIV Петербургского международного экономического форума «Роснефть» заключила свыше 50 контрактов для реализации проекта «Восток Ойл» на общую сумму 558,8 млрд руб. В том числе, заключены соглашения на выполнение работ по строительству гидротехнических сооружений терминала «Порт Бухта Север», а также по второму и третьему этапам его строительства для отгрузки нефти объемом до 100 млн т в 2030 г. Подписаны контракты на проведение проектно-изыскательных работ для строительства объектов первой очереди энергообеспечения проекта, поставку металлургической продукции, специальной и дорожно-строительной техники, логистическое обслуживание. Также Компания договорилась с партнерами о возможности применения совместных низкоуглеродных разработок в рамках реализации проекта «Восток Ойл».

Кроме того, во 2 кв. 2021 г. «Роснефть» и консорциум компаний во главе с Vitol S.A. подписали Соглашение об основных условиях сделки по продаже 5%-ой доли уставного капитала ООО «Восток Ойл». Сделка будет закрыта после получения сторонами необходимых регуляторных и корпоративных одобрений.

Суммарная добыча жидких углеводородов на новых крупных проектах, запущенных с 2016 г., в доле Компании за 1 пол. 2021 г. составила 485 тыс. барр. в сутки (11,9 млн т), что на 23% выше год к году. Доля этих проектов в общей добыче жидких углеводородов достигла 12,7%, что на 3,6 п.п. выше год к году.

«Роснефть» продолжает работу по развитию ключевых газовых проектов. Так, в рамках проекта разработки сеноманских и опытно-промышленной эксплуатации туронских газовых залежей продолжаются строительные-монтажные работы на ключевых объектах Харампурского месторождения. По итогам 1 пол. 2021 г. строительная готовность установки комплексной подготовки газа составляет более 70%, по газопроводу внешнего транспорта – порядка 75%.

### Переработка нефти

В 1 пол. 2021 г. объем переработки на российских НПЗ Компании составил 47,6 млн т. В том числе во 2 кв. 2021 г. было переработано 23,5 млн т, что на 2,5% ниже квартал к кварталу и связано с проведением сезонных ремонтных работ. Проведение ремонтных работ не оказало влияния на стабильность снабжения моторным топливом внутреннего рынка, поскольку Компания заблаговременно увеличила запасы бензина и дизельного топлива, а в период пикового спроса скорректировала план-график ремонта крупнейших НПЗ с целью увеличения продаж топлива на внутреннем рынке.

Объем переработки нефти на заводах в Германии в 1 пол. 2021 г. составил 5,2 млн т. При этом, во 2 кв. 2021 г. на заводах в Германии было переработано 2,9 млн т, что на 26,9% выше квартал к кварталу и объясняется увеличением спроса на фоне постепенного ослабления ограничений в рамках введенного ранее локдауна в стране.

В результате в 1 пол. 2021 г. совокупный объем переработки нефти Компанией составил 52,7 млн т. Во 2 кв. 2021 г. этот показатель составил 26,4 млн т, также сохранившись на уровне предыдущего квартала. При этом глубина переработки выросла на 1,4 п.п. квартал к кварталу и составила 76,2%, выход светлых нефтепродуктов – до 57,6%.

### Реализация нефти и нефтепродуктов

В 1 пол. 2021 г. поставки нефти в страны дальнего зарубежья составили 48,4 млн т. Во 2 кв. 2021 г. этот показатель вырос на 18,9% и составил 26,3 млн т. В том числе в восточном направлении было поставлено 13,6 млн т, или 51,7% от общего объема реализации нефти в страны дальнего зарубежья.

В 1 пол. 2021 г. Компания реализовала 50 млн т нефтепродуктов, из которых 25,9 млн т – во 2 кв. 2021 г. (на 7,5% выше квартал к кварталу).

Приоритетом поставок моторного топлива для «Роснефти» является внутренний рынок. В 1 пол. 2021 г. Компания реализовала внутри страны 97% произведенного бензина класса «Евро-5» и выше. Доля «Роснефти» в совокупном объеме биржевых продаж составила с начала года 46% по автобензинам и 42% по дизельному топливу. При этом объемы моторного топлива, поставляемого «Роснефтью» на биржу, традиционно значительно превышают установленные нормативы. Так, в 1 пол. 2021 г. «Роснефть» реализовала на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже 25% от производства автобензинов (при нормативе в 11%) и 15% от производства дизеля (при нормативе в 7,5%). Реализация топлива в страны дальнего зарубежья и СНГ осуществляется в рамках

исполнения межправительственных соглашений, а также в целях обеспечения собственных предприятий за рубежом.

В рамках долгосрочной стратегии развития розничного бизнеса по продаже авиатоплива в Германии в отчетном периоде Rosneft Deutschland GmbH, дочерняя компания «Роснефти», начала выполнять заправки «в крыло» в аэропорту немецкого города Нюрнберг. Заправка также осуществляется в аэропортах других немецких городов: Берлина, Мюнхена и Штутгарта.

За 1 пол. 2021 г. в адрес конечных потребителей – отечественных и иностранных судовладельцев – было реализовано 796 тыс. т бункерного топлива, в том числе 499 тыс. т судового топлива с пониженным содержанием серы до 0,5%, полностью соответствующего требованиям MARPOL. Из этого объема порядка 37% пришлось на малосернистое остаточное судовое топливо RMLS 40 (186 тыс. т).

### Розничный бизнес

По состоянию на конец 2 кв. 2021 г. розничная сеть Компании насчитывала 3 046 АЗС/АЗК, в том числе 2 985 АЗС/АЗК на территории Российской Федерации.

В отчетном периоде розничный бизнес Компании продолжил демонстрировать стабильные результаты работы. Объем розничных продаж на собственных АЗС по итогам 1 пол. 2021 г. полностью восстановился после ограничительных мер, введенных в 2020 г. в связи с пандемией COVID-19, превысив показатель 1 пол. 2020 г. на 12%.

Клиентоориентированность, предоставление востребованных услуг и высокий уровень обслуживания – ключевые приоритеты развития розничного бизнеса Компании. Так, в отчетном периоде «Роснефть» запустила на 4 АЗК Компании в Северо-Западном федеральном округе пилотный проект «Аптека Авто», предлагающий клиентам АЗС товары медицинского назначения, лекарственные средства импульсного спроса, гигиенические средства, лечебную косметику, товары для здоровья.

Кроме того, на АЗС Компании расширяется присутствие финансовых супермаркетов «Мир Привилегий». По состоянию на конец 2 кв. 2021 г. финансовые супермаркеты работали на 171 АЗК, что в 4 раза больше, чем в предыдущем квартале.

Компания проводит постоянное расширение программы реализации фирменных топлив. Во 2 кв. 2021 г. продажи бензина Pulsar начались на 12 АЗС в 4 регионах. Таким образом, на конец 2 кв. 2021 г. топливо Pulsar реализуется более чем на 1 160 АЗС Компании в 33 регионах России.

## Ключевые производственные показатели за 2 кв. и 1 пол. 2021 г.:

	2 кв. 21	1 кв. 21	изм. кв./кв.	2 кв. 20	изм. г./г.	1 пол. 21	1 пол. 20	изм. г./г.
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	4 973	4 763	4,4%	5 051	(1,5)%	4 869	5 402	(9,9)%
Добыча ЖУВ (млн т)	47,80	45,52	5,1%	49,56	(3,6)%	93,32	106,54	(12,4)%
Добыча газа (млрд куб. м.)	16,07	14,98	7,3%	15,16	6,0%	31,05	31,79	(2,3)%
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	2 785	2 343	18,9%	2 636	5,7%	5 128	4 849	5,8%
2Д сейсмика (пог. км.)*	189	686	(72,4)%	56	>100%	875	168	>100%
3Д сейсмика (кв. км.)*	1 226	3 648	(66,4)%	837	46,5%	4 874	3 349	45,5%
Переработка нефти (млн т)	26,36	26,35	0,0%	24,00	9,8%	52,71	52,72	(0,0)%
На заводах РФ	23,48	24,08	(2,5)%	21,49	9,3%	47,56	47,44	0,3%
Вне РФ	2,88	2,27	26,9%	2,51	14,7%	5,15	5,28	(2,5)%
Глубина переработки, %	76,22	74,80	1,42 п.п.	75,19	1,03 п.п.	75,50	74,44	1,06 п.п.
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	22,70	23,24	(2,3)%	20,93	8,4%	45,94	46,00	(0,1)%
Бензин	3,53	3,56	(0,8)%	2,66	32,7%	7,09	6,24	13,6%
Нафта	1,39	1,43	(2,8)%	1,44	(3,5)%	2,82	3,05	(7,5)%
Дизельное топливо	6,81	7,17	(5,0)%	6,53	4,3%	13,98	14,20	(1,5)%

Топливо судовое маловязкое	0,80	0,90	(11,1%)	0,66	21,2%	1,70	1,49	14,1%
Мазут	5,19	5,68	(8,6)%	5,00	3,8%	10,87	11,36	(4,3)%
Керосин	0,77	0,52	48,1%	0,62	24,2%	1,29	1,39	(7,2)%
Нефтехимическая продукция	0,35	0,39	(10,3)%	0,39	(10,3)%	0,74	0,82	(9,8)%
Прочие	3,86	3,59	7,5%	3,63	6,3%	7,45	7,45	–
<b>Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)</b>	<b>3,00</b>	<b>2,41</b>	<b>24,5%</b>	<b>2,54</b>	<b>18,1%</b>	<b>5,41</b>	<b>5,47</b>	<b>(1,1)%</b>
<b>Выход светлых нефтепродуктов, %</b>	<b>57,55</b>	<b>57,42</b>	<b>0,13 п.п.</b>	<b>56,27</b>	<b>1,28 п.п.</b>	<b>57,49</b>	<b>56,75</b>	<b>0,74 п.п.</b>
<b>Реализация нефти (млн т)</b>	<b>29,2</b>	<b>25,1</b>	<b>16,2%</b>	<b>29,1</b>	<b>0,3%</b>	<b>54,3</b>	<b>66,5</b>	<b>(18,3)%</b>
Страны дальнего зарубежья	26,3	22,1	18,9%	25,8	1,9%	48,4	61,8	(21,7)%
СНГ	1,3	1,8	(27,1)%	2,0	(35,0)%	3,1	2,0	55,4%
Внутренний рынок	1,6	1,2	32,6%	1,3	23,1%	2,8	2,7	3,5%
<b>Реализация нефтепродуктов (млн т)</b>	<b>25,9</b>	<b>24,1</b>	<b>7,5%</b>	<b>24,3</b>	<b>6,5%</b>	<b>50,0</b>	<b>52,5</b>	<b>(4,8)%</b>
<b>Реализация продукции нефтехимии (млн т)</b>	<b>0,58</b>	<b>0,59</b>	<b>(1,7)%</b>	<b>0,50</b>	<b>16,0%</b>	<b>1,17</b>	<b>1,24</b>	<b>(5,6)%</b>
Зарубежные страны	0,18	0,19	(5,3)%	0,20	(10,0)%	0,37	0,41	(9,8)%
Внутренний рынок	0,40	0,40	-	0,30	33,3%	0,80	0,83	(3,6)%
<b>Реализация газа (млрд куб. м)</b>	<b>15,17</b>	<b>16,46</b>	<b>(7,8)%</b>	<b>13,06</b>	<b>16,2%</b>	<b>31,63</b>	<b>27,97</b>	<b>13,1%</b>

\* 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. **Вице-президент –  
руководитель Аппарата Компании**

3.2. **13 августа 2021 года**

**Ю.И. Курилин**

**М.П.**