

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«ОБ ИНЫХ СОБЫТИЯХ (ДЕЙСТВИЯХ), ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО
МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА, СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА
СТОИМОСТЬ ИЛИ КОТИРОВКИ ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ»**

1. Общие сведения

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.2. Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) эмитента: **1027700043502.**

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента: **7706107510.**

1.5. Уникальный код эмитента, присвоенный Банком России: **00122-А.**

1.6. Адрес страницы в сети «Интернет», используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

1.7. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **20.03.2023.**

2. Содержание сообщения.

РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 12 МЕС. 2022 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ ЗА 2022 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 2,3% ДО 5,10 МЛН Б.Н.Э. В СУТКИ
- ДОБЫЧА ГАЗА В 2022 Г. СОСТАВИЛА РЕКОРДНЫЕ 74,4 МЛРД КУБ. М
- В 2022 Г. ОТКРЫТЫ 7 МЕСТОРОЖДЕНИЙ И 153 НОВЫХ ЗАЛЕЖИ НЕФТИ И ГАЗА
- ОТКРЫТО МАДАЧАГСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ С ЗАПАСАМИ 82 МЛН Т – КРУПНЕЙШЕЕ ИЗ ОТКРЫТЫХ В РФ В 2022 Г.
- ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ ЗА 2022 Г. ДОСТИГ РЕКОРДНЫХ 42,1 МЛН Т
- СУММА ФИНАНСОВОГО ДОЛГА И ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО ПРЕДОПЛАТАМ СОКРАТИЛАСЬ НА 0,7 ТРЛН РУБ. С НАЧАЛА ГОДА

ПАО «НК «Роснефть» публикует результаты за 12 мес. 2022 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	12 мес. 2022	12 мес. 2021	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Затраты и расходы	7 523	7 363	2,2%
Операционная прибыль	1 522	1 398	8,9%
ЕВИТДА	2 551	2 330	9,5%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»*	813	883	(7,9)%
Скорректированный операционный поток	2 121	2 093	1,3%
Капитальные затраты	1 132	1 049	7,9%

* - Динамика чистой прибыли обусловлена, в первую очередь, внешними факторами, включая неденежные эффекты от передачи активов Компании в Германии во внешнее управление и изменения курса рубля.

Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«В отчетном году, в условиях внешнего давления и волатильной макросреды, Компания в очередной раз продемонстрировала операционную эффективность и подтвердила устойчивость бизнес-модели.

Так, добыча углеводородов Компанией в 2022 г. превысила результаты 2021 г., составив 5,10 млн б.н.э. в сутки. Отдельно отмечу проект «Сахалин-1». После ухода прежнего оператора мы в кратчайшие сроки восстановили добычу и начали танкерные отгрузки, была вновь запущена программа бурения. Кроме того, сохранены более 3 тыс. высококвалифицированных рабочих мест.

Благодаря жесткому контролю над расходами и работе по повышению эффективности в 2022 г. Компании удалось сдержать рост удельных затрат на добычу углеводородов на уровне ниже инфляции цен промышленных производителей.

В отчетном году значения выручки и ЕВИТДА выросли, в то время как долговые и торговые обязательства снизились на 0,7 трлн руб. с начала года.

Мы продолжили активную инвестиционную программу – объем капитальных вложений в 2022 г. превысил 1,1 трлн руб.

При этом стоит отметить, что за последние три года налоговые условия деятельности нефтяных компаний ужесточались 14 раз, что безусловно создает риски для реализации нашей производственной программы.

Строго соблюдая принципы дивидендной политики, в феврале 2023 г. «Роснефть» завершила выплату промежуточных дивидендов на общую

сумму свыше 216 млрд руб., что соответствует 50% чистой прибыли по МСФО за 1 пол. 2022 г. Положительный результат по показателю чистой прибыли по итогам 2022 г. служит фундаментом для продолжения стабильных выплат акционерам по результатам работы за весь отчетный период».

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча углеводородов за 2022 г. достигла 5,10 млн б.н.э. в сутки, превысив результат 2021 г. на 2,3%. При этом благодаря возобновлению добычи на проекте «Сахалин-1» в 4 кв. 2022 г. среднесуточная добыча углеводородов выросла до 5,50 млн б.н.э.

Добыча газа Компанией в отчетном году достигла нового исторического максимума в 74,4 млрд куб. м, превысив показатель 2021 г. на 15,0%.

За 2022 г. «Роснефть» на суше РФ выполнила более 4,4 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и свыше 6,8 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытанием 64 поисково-разведочные скважины с успешностью 80%.

Высокая эффективность геологоразведочных работ позволила Компании открыть 7 месторождений и 153 новых залежи углеводородов с запасами по категории АВ1С1+В2С2 в объеме около 0,3 млрд т н.э. К числу наиболее значимых открытий можно отнести Мадачагское месторождение на шельфе Печорского моря с извлекаемыми запасами нефти 82,3 млн т по категории АВ1С1+В2С2. Это крупнейшее открытие в РФ в 2022 г**. В результате запасы углеводородов Компании по российской классификации на 31 декабря 2022 г. составили 159,3 млрд б.н.э. (21,5 млрд т н.э.) по категории АВ1С1+В2С2.

По результатам проведения аудита запасов по международной классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) запасы углеводородов Компании по категории 1Р на 31 декабря 2022 г. составили 42,3 млрд б.н.э., 2Р – 84,2 млрд б.н.э., 3Р – 132,4 млрд б.н.э. Восполнение добычи приростом 2Р запасов превышает 100%.

Проходка в эксплуатационном бурении по итогам 2022 г. составила 11,2 млн м, увеличившись на 3,3% год к году. В последние годы «Роснефть», несмотря на волатильность макроэкономической и геополитической среды, поддерживает стабильно высокие объемы эксплуатационного бурения. В отчетном году количество вновь введенных в эксплуатацию скважин превысило 3 тыс. ед., а доля наиболее эффективных новых горизонтальных

скважин составила 68%. Количество новых горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта за 2022 г. превысило 1,3 тыс. ед., или 43% от общего числа введенных скважин. Удельная добыча на горизонтальную скважину более чем в 2 раза выше данного показателя для наклонно-направленных скважин. Использование таких скважин позволяет Компании поддерживать стабильную добычу на зрелых месторождениях за счет вовлечения в разработку более сложных запасов, а также снизить затраты на разработку традиционных запасов.

Проект «Восток Ойл»

В рамках флагманского проекта «Восток Ойл» за 2022 г. выполнено более 2 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 2 тыс. кв. км работ 3Д, завершено бурением 6 поисково-разведочных скважин и строительством 4 скважины, 5 скважин находятся на стадии испытаний. В результате в отчетном году ресурсная база проекта увеличилась на 300 млн т до 6,5 млрд т. Высокий ресурсный потенциал подтвержден результатами независимого международного аудита.

Во 2 пол. 2022 г. Компания приступила к опытно-промышленной разработке Пайяхского месторождения. На текущий момент пробурено более 25 тыс. м проходки, закончено бурением 7 эксплуатационных скважин, еще на 5 скважинах выполняется бурение.

Продолжается обустройство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». Идет расширение береговой и причальной инфраструктуры. В рамках проекта построены рекордные по протяженности зимние автодороги, длиной 2 тыс. км, проходящие по территории севера Красноярского края и Ямало-Ненецкого автономного округа.

Переработка и сбыт

За отчетный год Компания переработала 94,4 млн т нефти. По итогам 2022 г. глубина переработки нефти на российских нефтеперерабатывающих активах увеличилась до 76,2%, выход светлых нефтепродуктов – до 57,1%.

В отчетном году «Роснефть» продолжила полностью обеспечивать растущие потребности внутреннего рынка в качественных моторных топливах. Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 2022 г. достиг рекордных 42,1 млн т, увеличившись на 6,0% год к году.

Компания проводит систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению и снабжает свои российские заводы собственными катализаторами, необходимыми для производства моторных

топлив, отвечающих современным стандартам. Высокое качество собственных катализаторов позволило в отчетном году начать их поставки за рубеж.

Финансовые показатели

Динамика операционных показателей и сложившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании с грамотными управленческими решениями позволили Компании в отчетном году добиться роста ряда ключевых финансовых показателей деятельности.

Так, выручка*** за 2022 г. увеличилась на 3,2% год к году, при этом показатель EBITDA вырос на 9,5%.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, за 2022 г. составила 813 млрд руб. Динамика показателя была во многом обусловлена влиянием неденежных факторов. Достигнутый уровень чистой прибыли является солидной базой для выплаты дивидендов за отчетный год.

Рост цен на электроэнергию, а также увеличение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов по железной дороге и трубопроводам негативно отразились на динамике операционных и транспортных расходов.

Объем капитальных затрат Компании в 2022 г. достиг 1,1 трлн руб., увеличившись на 7,9% относительно 2021 г.

Реализация мероприятий, направленных на поддержание финансовой устойчивости, позволила сократить уровень финансового долга и задолженности по предоплатам Компании на 0,7 трлн руб. по сравнению с началом 2022 г. Отношение чистого финансового долга к EBITDA на конец отчетного периода составило 1,3х, что соответствует значению на начало прошлого года.

ESG

В 2022 г. Компания продолжила реализацию мероприятий по достижению целей устойчивого развития в рамках стратегии «Роснефть-2030: надежная энергия и глобальный энергетический переход».

За 2022 г. частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями (PSER-1), снизилась на 30% по сравнению с базовым уровнем 2021 г. «Роснефть» стремится к достижению нулевой аварийности к 2030 г. или ранее.

В рамках Программы по ликвидации экологического «исторического наследия» в 2022 г. рекультивировано 149 гектаров загрязненных земель «исторического наследия». Благодаря повышению эффективности обращения с отходами, исключая их дополнительное накопление, в 2022 г. объем буровых отходов снизился на 34%.

В отчетном периоде Компания продолжила реализацию программы выявления, устранения утечек и сокращения выбросов метана на объектах добычи углеводородов. В рамках программы воздушным и наземным мониторингом было охвачено более 800 объектов 20 предприятий.

Деятельность Компании в области устойчивого развития получает высокую оценку заинтересованных сторон. Так, в 2022 г. «Роснефть» в седьмой раз подряд вошла в число лидеров российских фондовых индексов ESG, включая индекс МосБиржи – РСПП «Ответственность и открытость» и индекс МосБиржи – РСПП «Вектор устойчивого развития». Компании присвоен высший уровень в ESG-рейтинге устойчивого корпоративного управления, составленном Университетом Перуджи (Италия) и Агентством корпоративного развития «Да- Стратегия».

** В 2021 г. «Роснефть» открыла уникальное по величине запасов газоконденсатное месторождение им. Е. Зиничева с извлекаемыми запасами газа 384 млрд куб. м по категории АВ1С1+В2С2 – крупнейшее из открытых в мире в указанном году. В 2020 г. были открыты 2 крупных арктических месторождения (газовое им. Жукова и газоконденсатное им. Рокоссовского) с суммарными запасами в объеме 1,3 трлн куб. м газа и 55 млн т конденсата.
*** Включает выручку от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий.

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. Заместитель директора –
начальник Управления
корпоративных практик и процедур
Департамента корпоративного управления**

Д.В. Балашов

3.2. 20 марта 2023 года