

**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: **19.02.2024.**

2. Содержание сообщения.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 12 МЕС. 2023 Г. ПО МСФО**

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 2023 Г. СОСТАВИЛА 269,8 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В 2023 Г. СОСТАВИЛА 193,6 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА В 2023 Г. СОСТАВИЛА 92,7 МЛРД КУБ. М\*
- В 2023 Г. ОТКРЫТО 2 МЕСТОРОЖДЕНИЯ И 133 ЗАЛЕЖИ НЕФТИ И ГАЗА
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA В 2023 Г. СОСТАВИЛ 3 ТРЛН РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ РОСНЕФТИ, В 2023 Г. СОСТАВИЛА 1,3 ТРЛН РУБ.
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЧИСТЫЙ ДОЛГ/EBITDA НА КОНЕЦ 2023 Г. – 0,9X

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 12 мес. 2023 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

|   | 12 мес.<br>2023              | 12 мес.<br>2022 | %<br>изм. |
|---|------------------------------|-----------------|-----------|
|   | млрд руб. (за исключением %) |                 |           |
| Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий | 9 163                        | 9 049**         | 1,3%      |
| ЕБИТДА  | 3 005                        | 2 551           | 17,8%     |
| Чистая прибыль, в т.ч.:   | 1 529                        | 1 002           | 52,6%     |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»                           | 1 267                        | 861***          | 47,2%     |
| Капитальные затраты   | 1 297                        | 1 132           | 14,6%     |
| Скорректированный свободный денежный поток  | 1 427                        | 989             | 44,3%     |

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

*«В отчетном году «Роснефть» продолжила планомерную работу по увеличению эффективности и наращиванию производственного потенциала, в первую очередь, газового бизнеса в связи с внешними ограничениями добычи нефти.*

*Ключевые финансовые показатели – выручка, ЕБИТДА, прибыль, денежный поток – в 2023 г. продемонстрировали рост. Благодаря строгому контролю над расходами и работе по повышению эффективности удельные затраты на добычу углеводородов по итогам 2023 г. снизились до 2,6 долл./барр.н.э.*

*В связи с ростом процентных ставок со второй половины года Компания сфокусировала свое внимание на сокращении общей долговой нагрузки – задолженность по предоплатам и чистый финансовый долг были совокупно снижены на 0,7 трлн руб. При этом процентные расходы возросли вследствие, в том числе, увеличения Банком России ключевой ставки и дальнейшего повышения банками процентной маржи, что привело к росту прибыли банковского сектора в 2023 г. до рекордных значений. В частности, процентные расходы Компании за 4 кв. 2023 г. возросли в 1,5 раза по сравнению с аналогичным показателем за 4 кв. 2022 г.*

*Отдельно замечу, что в отчетном году Правительством РФ были учтены предложения «Роснефти» по достижению параметров налогообложения с учетом реальных экономических условий деятельности нефтяных компаний.*

*В феврале 2024 г. Компания завершила выплату промежуточных дивидендов на общую сумму 326 млрд руб., что соответствует 50% чистой прибыли по МСФО, относящейся к акционерам, за 1 пол. 2023 г. Отмечу, что за*

*последние полгода число акционеров-физических лиц выросло более чем на четверть до 1,13 млн человек, что является дополнительным свидетельством доверия к Компании».*

## **Операционные показатели**

### *Разведка и добыча*

Добыча углеводородов Компанией в 2023 г. составила 269,8 млн т н.э., в том числе добыча жидких углеводородов – 193,6 млн т.

Добыча газа Компанией в 2023 г. составила 92,7 млрд куб. м.

В 2023 г. на суше РФ завершено испытанием 73 скважины с рекордной успешностью 90%. Открыто 2 месторождения и 133 новые залежи углеводородов с запасами по категории АВ1С1+В2С2 в объеме 0,1 млрд т н.э.

По результатам проведения аудита запасов по международной классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) запасы углеводородов Компании по категории 2Р на конец года составили 11,4 млрд т н.э. Восполнение добычи приростом 2Р запасов превышает 100%.

Проходка в эксплуатационном бурении в 2023 г. составила 12,0 млн м, в эксплуатацию введено 3,2 тыс. новых скважин, причем 71% из них – горизонтальные.

### *Проект «Восток Ойл»*

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» в 2023 г. выполнено более 2,4 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1,6 тыс. кв. км работ 3Д, проводится интерпретация данных. Завершено испытаниями 4 поисково-разведочные скважины со 100% успешностью. Закончено бурением 4 скважины, проводятся испытания еще 3 скважин.

Ведется опытно-промышленная разработка Пайяхского, Ичемминского и Байкаловского месторождений: проходка в эксплуатационном бурении в 2023 г. составила порядка 50 тыс. м, закончено бурением 12 эксплуатационных скважин.

Продолжаются работы на магистральном нефтепроводе «Ванкор – Пайяха – Бухта Север»: произведен монтаж более 29 тыс. свай, сварено порядка 230 км трубы. Выполняется сооружение подводного участка нефтепровода, который будет проложен траншейным способом по дну реки Енисей. Завершены дноуглубительные работы, ведется подготовка специализированной площадки для последующей укладки нефтепровода. Технологии и материалы, используемые при сооружении перехода, – российского производства.

Идет строительство логистической инфраструктуры, проводятся работы по возведению гидротехнических сооружений, берегоукреплению, расширению береговой и причальной инфраструктуры.

В декабре 2023 г. «Роснефть» приступила к зимнему завозу грузов по Северному морскому пути и зимним автодорогам. За сезон на объекты проекта планируется доставить рекордные 700 тыс. т стройматериалов, техники и оборудования. Это почти на 20% больше объемов, доставленных в прошлом году за этот период.

### *Переработка*

Объем переработки нефти в РФ в 2023 г. составил 88,0 млн т, выход светлых нефтепродуктов увеличился до 58,6%, глубина переработки нефти составила 76,2%.

Компания проводит систематическую работу по развитию отечественных технологий и импортозамещению. В 2023 г. произведено более 900 т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и катализаторов защитного слоя, более 200 т катализаторов риформинга и около 160 т катализаторов и адсорбентов для установок производства водорода.

На НПЗ Компании продолжено внедрение катализаторов гидроочистки дизельного топлива с восстановленной активностью – проведена регенерация и реактивация более 1 000 т отработанных катализаторов гидроочистки дизельного топлива. Начата успешная эксплуатация комплексных каталитических систем, включающих катализаторы гидроочистки, депарафинизации и гидрофинишинга, что позволило увеличить производство зимних сортов дизельного топлива.

В 2023 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 42,4 млн т нефтепродуктов, в том числе 13,0 млн т бензина и 17,2 млн т дизельного топлива.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом – один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». Компания является активным участником торгов на товарно-сырьевой бирже (СПБМТСБ). В 2023 г. Компания реализовала на бирже 8,7 млн т моторного топлива, что более чем в 2 раза выше норматива. Доля Компании в совокупном объеме биржевых продаж бензина и дизельного топлива составила 40%.

Динамика цен на АЗС Компании на внутреннем рынке сохраняется ниже темпов инфляции.

## **Финансовые показатели**

Выручка\*\*\*\* Компании в 2023 г. составила 9 163 млрд руб., показатель EBITDA в 2023 г. составил 3 005 млрд руб. Удельные расходы на добычу углеводородов по итогам года составили 2,6 долл./барр.н.э.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 2023 г. составила 1 267 млрд руб., что объясняется ростом EBITDA и динамикой неденежных статей.

Капитальные затраты в 2023 г. достигли 1 297 млрд руб. в связи с плановым выполнением работ в сегменте «Разведка и добыча». При этом скорректированный свободный денежный поток\*\*\*\*\* в отчетном периоде составил 1 427 млрд руб.

Реализация мероприятий, направленных на поддержание финансовой устойчивости, позволила Компании сократить уровень чистого финансового долга и задолженности по предоплатам на 0,7 трлн руб. по сравнению с началом 2023 г. Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 2023 г. составило 0,9х (в долларовом выражении) по сравнению с 1,3х на конец 2022 г.

## **ESG**

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

«Роснефть» последовательно развивает систему управления целостностью производственных объектов и оборудования в целях достижения нулевой аварийности к 2030 г. или ранее. В 2023 г. частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями (происшествия первого уровня, PSER-1), снизилась на 40% по сравнению с 2022 г., частота промышленных происшествий второго уровня (PSER-2) сократилась на 35%.

В отчетном году на объектах Компании не зафиксировано ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность) при бурении скважин, а количество аварий снизилось в 6 раз. В рамках работы по минимизации разливов нефти и нефтепродуктов проводятся мероприятия по замене промысловых трубопроводов.

В рамках Программы по ликвидации экологического «исторического наследия» в 2023 г. рекультивировано более 80 гектаров загрязненных земель «исторического наследия».

В 2023 г. «Роснефть» подтвердила лидирующие позиции в области устойчивого развития в российской и международной нефтегазовой отрасли.

Так, Компания вошла в Индекс МосБиржи – RAEX «ESG сбалансированный», состоящий из 15 акций эмитентов с наивысшими значениями ESG – рэнкинга от крупнейшего агентства в области некредитных рейтингов «РАЭК-Аналитика».

«Роснефть» стала лучшей российской нефтегазовой компанией в международном рейтинге World Benchmarking Alliance в области устойчивого развития, раз в два года оценивающим вклад 100 крупнейших компаний мира в достижение целей ООН в области устойчивого развития, и по ряду показателей вошла в топ-10 компаний.

В 2023 г. «Роснефть» вошла в группу компаний с высокими показателями социального рейтинга (топ-2) по итогам оценки ISS, крупнейшего международного провайдера услуг в области устойчивого развития и ответственного инвестирования.

\* Без учета газа, направленного на прочие технологические нужды.

\*\* Скорректировано на эффект роялти в проекте «Сахалин-1».

\*\*\* Скорректировано с учетом окончательной оценки приобретения ООО «Ангаранефть» и «Сахалин-1».

\*\*\*\* Включает выручку от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий.

\*\*\*\*\* Корректировка на предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти, включая начисленные процентные платежи по ним, нетто изменение операций дочерних банков, а также операции с торговыми ценными бумагами.

*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. **И.о. директора Департамента  
корпоративного управления**

**А.В. Конограй**

3.2. **19 февраля 2024 года**