

**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.](https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505)

1.7. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **20.03.2025.**

2. Содержание сообщения

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 12 МЕС. 2024 Г. ПО МСФО.**

2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг:

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 12 МЕС. 2024 Г. ПО МСФО**

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 2024 Г. СОСТАВИЛА 255,9 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В 2024 Г. – 184,0 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА В 2024 Г. – 87,5 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA В 2024 Г. СОСТАВИЛ 3 029 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ «РОСНЕФТИ», В 2024 Г. СОСТАВИЛА 1 084 МЛРД РУБ.
- СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК В 2024 Г. – 1 295 МЛРД РУБ.
- УДЕЛЬНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ДОБЫЧУ В 2024 Г. СОСТАВИЛИ 2,9 ДОЛЛ. / БАРР. Н. Э.
- ОБЪЕМ УПЛАЧЕННЫХ НАЛОГОВ И ИНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ КОМПАНИИ В КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БЮДЖЕТ РФ В 2024 Г. ПРЕВЫСИЛ 6,1 ТРЛН РУБ.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 12 мес. 2024 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	12 мес. 2024	12 мес. 2023	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	10 139	9 163	10,7%
ЕБИТДА	3 029	3 005	0,8%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	1 084	1 267	(14,4)%
Капитальные затраты	1 442	1 297	11,2%
Скорректированный свободный денежный поток	1 295	1 427	(9,3)%

Комментируя результаты за 12 мес. 2024 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

*«В отчетном году Компания осуществляла деятельность с учетом ограничений добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+, повышения уровня налогообложения, опережающего инфляцию роста тарифов естественных монополий, увеличения затрат на обеспечение антитеррористической безопасности, усиления санкционного давления, а также беспрецедентного роста процентных ставок.*

*Управленческие усилия были направлены на увеличение выручки и ЕБИТДА, сохранение удельных затрат на добычу углеводородов на уровне менее 3 долл./барр.н.э., что соответствует нашей стратегической цели, и сокращение долговой нагрузки. Отношение чистого финансового долга к ЕБИТДА по итогам года составило менее 1,2х.*

*«Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком страны. Объем уплаченных налогов и иных платежей Компании в консолидированный бюджет РФ в 2024 г. превысил 6,1 трлн руб.\* Это максимальное значение не только в истории Компании, но и российского рынка в целом.*

*Чистая прибыль акционеров Компании снизилась к показателю прошлого года в связи с влиянием неденежных факторов, основной из которых – переоценка налоговых обязательств вследствие повышения ставки налога на прибыль до 25% с 2025 г. В соответствии с требованиями МСФО, это привело к пересчету отложенного налога с негативным эффектом на прибыль в 0,24 трлн руб. В то же время эффективная реализация и уточнение параметров развития ряда наших ключевых проектов позволили в разы сократить размер отрицательного эффекта от этих нововведений.*

*Дополнительное давление на показатель чистой прибыли оказал существенный рост ключевой ставки. В частности, процентные расходы Компании по кредитам и займам в 2024 г. выросли в 1,5 раза. Должен отметить, что Банк России поддерживает в экономике очень высокую реальную процентную ставку: в последние два года она является самой высокой в мире.*

*В интересах наших акционеров и в полном соответствии с дивидендной политикой в феврале Компания выплатила промежуточные дивиденды в размере 36,47 руб./акцию. Компания непрерывно выплачивает дивиденды с 1999 г. Дивидендная база неизменна, начиная с дивидендов за 2011 г., что обеспечивает прозрачность и предсказуемость их размера. С удовлетворением замечу, что только за последний год число наших акционеров выросло почти на треть, достигнув 1,5 млн человек.*

*Исходя из негативных макроэкономических факторов, Компания вынужденно корректирует стратегию с целью поддержания своей фундаментальной стоимости. В 2024 г. в целях поддержки котировок акций в периоды их резкого падения была продолжена практика обратного выкупа в рамках одобренной Советом директоров Программы. В конце октября–начале ноября прошлого года, когда российский фондовый рынок достиг локальных минимумов, «Роснефть» успешно выкупила с рынка около 2,6 млн собственных акций по средней цене в 443,7 руб. Аналогичный механизм использовался Компанией в течение 2020 г., когда на сырьевых рынках наблюдался связанный с пандемией COVID ценовой кризис. Тогда было выкуплено около 0,76% собственных акций по средней цене в 347,5 руб. Текущая стоимость пакета более чем в 1,5 раза превышает цену выкупа».*

## **Операционные показатели**

### *Разведка и добыча*

Добыча жидких углеводородов в 2024 г. составила 184,0 млн т (3 737 тыс. барр./сут). Динамика показателя, прежде всего, обусловлена ограничением добычи нефти в соответствии с решениями Правительства РФ.

Добыча газа Компанией в 2024 г. составила 87,5 млрд куб. м (1 455 тыс. барр.н.э./сут). По итогам 2024 г. «Роснефть» сохранила статус крупнейшего независимого производителя газа в РФ. Более трети добычи газа Компанией обеспечивают новые проекты в Ямало-Ненецком автономном округе, введенные в 2022 г.

В результате добыча углеводородов Компанией в 2024 г. составила 255,9 млн т н.э. (5 192 тыс. барр.н.э./сут).

Проходка в эксплуатационном бурении в 2024 г. превысила 12 млн м, в эксплуатацию введено свыше 3 тыс. новых скважин, 72% из них горизонтальные.

На суше РФ за 2024 г. «Роснефть» выполнила 1,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 5,3 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытаниями 62 поисково-разведочных скважины с успешностью 89%.

Высокая эффективность геологоразведочных работ позволила Компании в 2024 г. открыть 7 месторождений и 97 новых залежей углеводородов с запасами в 0,2 млрд т н.э. категории АВ1С1+В2С2. В результате запасы углеводородов «Роснефти» по российской классификации на конец 2024 г. составили 21,5 млрд т н.э. (категория АВ1С1+В2С2).

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

### *Проект «Восток Ойл»*

В рамках реализации проекта «Восток Ойл» в 2024 г. выполнено 0,7 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 0,6 тыс. кв. км работ 3Д. Успешно завершены испытаниями 4 скважины, ведется бурение 1 скважины, еще на 3 скважинах проводятся испытания.

В отчетном году периметр проекта расширился с 52 до 60 лицензионных участков, при этом ресурсная база по российской классификации увеличилась до 7,0 млрд т нефти.

Компания продолжает опытно-промышленную разработку Пайяхского, Ичемминского и Байкаловского месторождений: в 2024 г. проходка в эксплуатационном бурении составила 92 тыс. м, закончено бурением 11 эксплуатационных скважин. По результатам успешного бурения и испытания скважин на Пайяхском месторождении организована транспортировка добываемой нефти на ближайшее Сузунское месторождение.

Продолжается строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». По состоянию на конец 2024 г. произведен монтаж более 78 тыс. свай, уложено на проектные отметки 359 км трубопровода, включая двухтрубный участок длиной 119 км. В том числе выполнены укладка и пневмоиспытание основной нитки перехода нефтепровода через реку Енисей, продолжаются работы по укладке резервной нитки.

Выполнена большая часть работ по строительству двух грузовых причалов, а также причала для портового флота на терминале «Порт «Бухта Север». Продолжается строительство первого нефтеналивного причала, ведутся подготовительные работы к возведению второго. Идет строительство приемосдаточного пункта нефти и нефтеперекачивающей станции «Сузун». Продолжается строительство логистической инфраструктуры, возведение

гидротехнических сооружений, берегоукрепление, расширение береговой и причальной инфраструктуры.

### *Переработка*

Объем переработки нефти в РФ в 2024 г. составил 82,6 млн т.

Проведена работа по поддержанию высокой степени надежности нефтеперерабатывающих активов и осуществлен переход на отечественные технологии. Так, в частности, «Роснефть» обеспечивает работу технологических установок своих НПЗ собственными катализаторами, которые необходимы для производства высококачественного моторного топлива. В 2024 г. произведено более 2 тыс. т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и бензиновых фракций, а также катализаторов защитного слоя. Также предприятия «Роснефти» произвели 138 т катализаторов риформинга бензинов и 390 т катализаторов производства водорода, нефтехимии и адсорбентов. Проведена регенерация 1,6 тыс. т закоксованных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

Стабильное снабжение российских потребителей качественным моторным топливом один из основных приоритетов деятельности «Роснефти». В 2024 г. Компания реализовала на внутреннем рынке 43,6 млн т нефтепродуктов, в том числе 13,1 млн т бензина и 18,1 млн т дизельного топлива.

Компания является активным участником торгов на товарно-сырьевой бирже (СПБМТСБ). В отчетном году «Роснефть» реализовала на бирже 10,1 млн т бензина и дизельного топлива, что в 2 раза выше норматива.

### **Финансовые показатели**

Операционные показатели и сложившаяся макроэкономическая конъюнктура в сочетании с управленческими решениями определили динамику основных финансовых показателей Компании.

Выручка\*\* Компании за 2024 г. составила 10 139 млрд руб., увеличившись на 10,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на фоне роста цен на нефть сорта Юралс. Показатель EBITDA составил 3 029 млрд руб., маржа EBITDA – 29,7%.

Удельные расходы на добычу углеводородов в 2024 г. составили 2,9 долл./барр.н.э.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 2024 г. составила 1 084 млрд руб., что на 14,4% ниже год к году и обусловлено, прежде всего, повышением ставок заемного финансирования, а также неденежными факторами, включая курсовую переоценку валютных обязательств и эффект изменения ставки по налогу на прибыль.

Капитальные затраты в 2024 г. составили 1 442 млрд руб., что на 11,2% выше год к году и обусловлено плановой реализацией инвестиционной программы на активах сегмента «Разведка и добыча». При этом свободный денежный поток\*\*\* в отчетном периоде составил 1 295 млрд руб.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 2024 г. не изменилось по сравнению со значением на конец 3 кв. 2024 г., составив 1,2х, несмотря на новые негативные факторы макроэкономического воздействия.

## ESG

По итогам 2024 г. «Роснефть» подтвердила лидирующие позиции в области устойчивого развития и высокий уровень качества раскрытия информации.

Так, Компания вновь вошла в базу расчета Индекса МосБиржи «RAEX ESG сбалансированный» с лучшими показателями среди российских нефтегазовых компаний. «Роснефть» стала единственной российской нефтегазовой компанией с ESG-рейтингом AA, присвоенным агентством RAEX за «очень высокий» уровень управления ESG-рисками и возможностями, при этом рейтинг управленческой составляющей получил наивысшую оценку AAA.

По итогам исследования RAEX, «Роснефть» признана лидером в области рационального использования водных ресурсов. «Роснефть» стала единственной российской нефтегазовой компанией, которая вошла в число топ-10 участников рейтинга с наивысшим уровнем оценки показателей рационального водопотребления, а также качества корпоративных политик и программ, связанных с водопользованием. Доля оборотной и повторно-последовательно используемой предприятиями Компании воды на протяжении 10 лет стабильно превышает 90%.

Помимо этого, «Роснефть» стала единственной российской нефтегазовой компанией с рейтингом высшего уровня A+ «Лидер корпоративной ESG-практики РФ» от Агентства корпоративного развития «Да-стратегия».

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

«Роснефть» применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной рабочей среды и сведения к минимуму риска производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. В 2024 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился на 23%.

В 2024 г. на объектах Компании не допущено ни одного случая газонефтеводопроявления (выброса нефти, газа или воды на поверхность) при бурении скважин. В рамках работы по минимизации разливов нефти и нефтепродуктов велись мероприятия по замене промысловых трубопроводов.

В рамках программы ликвидации экологического «исторического наследия» за 2024 г. площадь загрязненных земель была сокращена на 9%, масса нефтесодержащих отходов – на 11%. В частности, на Самотлорском месторождении завершена реализация масштабной программы по восстановлению земель «исторического наследия», нарушенных в советские годы его освоения. Биологическая продуктивность почв восстановлена на участках общей площадью более 2,2 тыс. га.

\* Без учета возмещения акциза на нефтяное сырье, который представляет собой компенсацию потерь нефтяных компаний от сдерживания внутренних цен на моторные топлива и расходов на модернизацию НПЗ.

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

\*\*\* Скорректирован 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.*

2.2. В случае если событие (действие) имеет отношение к третьему лицу - полное фирменное наименование (для коммерческой организации) или наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии) или фамилия, имя, отчество (при наличии) указанного лица:

**Не применимо.**

2.3. В случае если событие (действие) имеет отношение к решению, принятому уполномоченным органом управления (уполномоченным должностным лицом) эмитента или третьего лица, - наименование уполномоченного органа управления (уполномоченного должностного лица), дата принятия и содержание принятого решения, а если решение принято коллегиальным органом управления эмитента или третьего лица – также дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного коллегиального органа управления эмитента или третьего лица:

**Не применимо.**

2.4. В случае если событие (действие) может оказать существенное влияние на стоимость или котировки ценных бумаг эмитента - идентификационные признаки ценных бумаг:

**Акции обыкновенные именные бездокументарные.**

Регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его регистрации:

**1-02-00122-А от 29.09.2005.**

Международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN):

**RU000A0J2Q06.**

Международный код классификации финансовых инструментов (CFI):

**ESVXFR.**

2.5. Дата наступления события (совершения действия), а если событие наступает в отношении третьего лица (действие совершается третьим лицом) - также дата, в которую эмитент узнал или должен был узнать о наступлении события (совершении действия):

**20 марта 2025 года.**

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента  
корпоративного управления**

3.2. **20 марта 2025 года**

**А.В. Конограй**