

**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».**

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://disclosure.1prime.ru/portal/default.aspx?emid=7706107510>.

1.7. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение: **30.08.2025.**

2. Содержание сообщения

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 1 ПОЛ. 2025 Г. ПО МСФО

- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ – 121,6 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ – 89,3 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА – 39,3 МЛРД КУБ. М
- ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA – 1 054 МЛРД РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ «РОСНЕФТИ», – 245 МЛРД РУБ.
- СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК – 173 МЛРД РУБ.

ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Роснефть», Компания) публикует результаты за 1 пол. 2025 г., подготовленные в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

	1 пол. 2025	1 пол. 2024	% изм.
	млрд руб.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 263	5 174	(17,6)%
EBITDA	1 054	1 650	(36,1)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	245	773	(68,3)%
Капитальные затраты	769	696	10,5%
Скорректированный свободный денежный поток	173	700	(75,3)%

Комментируя результаты за 1 пол. 2025 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин отметил:

«Первое полугодие текущего года характеризовалось снижением цен на нефть, прежде всего, на фоне перепроизводства нефти. Основная причина – активное наращивание добычи странами ОПЕК, в том числе Саудовской Аравией, ОАЭ, Ираком, Кувейтом; рост добычи также наблюдается в Бразилии и других странах. По нашим оценкам и ожиданиям ведущих энергетических агентств, профицит на рынке нефти в 4 кв. 2025 г. составит 2,6 млн барр./сут, в 2026 г. – 2,2 млн барр./сут.

Помимо этого, наблюдалось расширение дисконтов на российскую нефть в связи с ужесточением санкционных ограничений ЕС и США и существенное укрепление курса рубля, что негативно сказалось на финансовых результатах всех экспортеров. Замечу, что нерыночное формирование курса национальной валюты в конечном итоге приводит к нерыночному, нетранспарентному ценообразованию на нефть и нефтепродукты как на внутреннем, так и на внешнем рынке.

Отдельно отмечу опережающий инфляцию рост тарифов естественных монополий, который на фоне неблагоприятной конъюнктуры оказывает дополнительное давление на нефтяную отрасль. С начала года тарифы «Транснефти» на транспортировку нефти были индексированы на 9,9%, нефтепродуктов – 13,8%, тарифы «РЖД» на грузовые железнодорожные перевозки – на 13,8%; с 1 июля регулируемые оптовые цены на газ «Газпрома» выросли на 10,2%, а тарифы сетевых компаний на услуги по передаче электроэнергии – 11,6%.

Чрезмерная индексация регулируемых Правительством РФ тарифов ускоряет инфляцию издержек, способствует росту уровня цен и является одной из причин более медленного снижения ключевой ставки. Несмотря на принятые Банком России в июне-июле решения, темпы снижения ставки явно недостаточны.

Одним из следствий длительного поддержания ключевой ставки на повышенном уровне является излишнее укрепление курса рубля, которое приводит к потерям как бюджета России, так и компаний-экспортеров. Помимо этого, высокая ставка приводит к росту расходов на обслуживание долга, что ухудшает финансовую устойчивость корпоративных заемщиков, ведет к сокращению прибыли и подрывает их инвестиционный потенциал.

В сложившихся условиях «Роснефть» формирует свой бюджет, исходя из реалистичных предпосылок, используя цену на нефть в 45 долл./барр. Ведутся непрерывный мониторинг, анализ и ранжирование портфеля. Мы оптимизируем добычу и концентрируемся на высокомаржинальных проектах с особым налоговым режимом, включая «Восток Ойл» и «Сахалин-1», для создания источника выплаты дивидендов. В то же время ряд других компаний выплачивают дивиденды, привлекая долг.

Справочно. Динамика добычи углеводородов международными компаниями в 1 пол. 2025 г. к 1 пол. 2024 г.: bp (-5%), Shell (-4%), Chevron (+1%, с учетом Венесуэлы), Equinor (+1%, целевой премиальный рынок – Европа), Saudi Aramco (+1%, за счет ввода свободных мощностей с оказанием давления на цены и ростом долга), ExxonMobil (+13%, с учетом низкой налоговой нагрузки на основе ресурсной базы Гайаны и Пермского бассейна; целевой рынок – США; с учетом стоящих задач по обеспечению внутреннего рынка; компания в постоянном поиске ресурсов с прогнозным истощением ресурсной базы к 2035 г.).

Несмотря на негативный внешний фон, «Роснефть» продолжает неукоснительно придерживаться дивидендной политики, осуществляя выплату дивидендов непрерывно с 2000 г.

В интересах наших акционеров и в полном соответствии с утвержденной политикой в августе 2025 г. «Роснефть» завершила выплату утвержденных годовым собранием акционеров итоговых дивидендов. Суммарный размер дивидендов за 2024 г. составил 542 млрд руб. или 51,15 руб. на акцию».

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча углеводородов Компанией в 1 пол. 2025 г. составила 121,6 млн т н.э. (4,99 млн барр.н.э./сут), в том числе 89,3 млн т (3,67 млн барр./сут) нефти и 39,3 млрд куб. м (1,32 млн барр.н.э./сут) газа.

Некоторые компании продемонстрировали рост добычи углеводородов по итогам отчетного периода, однако он был обеспечен увеличением добычи в рамках международных проектов, включая Венесуэлу, Ирак, Египет и прочие. «Роснефть», работая по сервисным контрактам, не ставит на баланс запасы и не учитывает добычу товарной нефти.

Проходка в эксплуатационном бурении в 1 пол. 2025 г. около 6 млн м, в эксплуатацию введено 1,4 тыс. новых скважин, 74% из них горизонтальные.

На суше РФ в 1 пол. 2025 г. «Роснефть» выполнила 1,2 тыс. пог. км сейсмических работ 2Д и 3,2 тыс. кв. км сейсмических работ 3Д. Завершены испытания 17 поисково-разведочных скважины с успешностью 100%.

Проект «Восток Ойл»

В рамках реализации флагманского проекта «Восток Ойл» в 1 пол. 2025 г. выполнено 1,2 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2Д и 1,5 тыс. кв. км работ 3Д. Успешно завершена испытаниями 1 скважина, закончена бурением еще 1 скважина, начато строительство 4 поисково-оценочных скважин.

Компания продолжает опытно-промышленную разработку Пайяхского и Ичемминского месторождений: в 1 пол. 2025 г. проходка в эксплуатационном бурении превысила 62 тыс. м, закончены бурением 14 эксплуатационных скважин. Проводится пробная добыча на Пайяхском и Ичемминском месторождениях, организован автовывоз нефти на Сузунское и Лодочное месторождения.

Продолжается строительство магистрального нефтепровода «Ванкор – Пайяха – Бухта Север». По состоянию на конец 1 пол. 2025 г. произведен монтаж 118 тыс. свай, уложено на проектные отметки 608 км трубопровода. Завершены работы по укладке резервной нитки перехода нефтепровода через реку Енисей, ведется обратная засыпка траншеи в русловой части.

В завершающей стадии готовности находится строительство двух грузовых причалов, а также причала для портового флота на терминале «Порт «Бухта Север». Продолжается строительство первого нефтеналивного причала, начаты работы по возведению второго. Идет строительство приемо-сдаточного пункта

нефти «Порт «Бухта Север» и нефтеперекачивающей станции «Сузун», начаты работы по строительству нефтеперекачивающей станции «Пайяха». Продолжается строительство логистической инфраструктуры, возведение гидротехнических сооружений, берегоукрепление, расширение береговой и причальной инфраструктуры.

Переработка

Объем переработки нефти в 1 пол. 2025 г. составил 38,7 млн т. Снижение объемов переработки обусловлено необходимостью проведения ремонтно-восстановительных работ, а также оптимизацией загрузки НПЗ с учетом ценовой конъюнктуры, логистических ограничений и спроса. Глубина переработки нефти выросла до 77,6%, выход светлых нефтепродуктов – до 60,3%.

«Роснефть» проводит непрерывную работу по поддержанию высокой степени надежности нефтеперерабатывающих активов. В частности, Компания обеспечивает работу технологических установок своих НПЗ собственными катализаторами, необходимыми для производства высококачественного моторного топлива. В 1 пол. 2025 г. произведено 1,3 тыс. т катализаторов гидроочистки дизельного топлива и бензиновых фракций, а также катализаторов защитного слоя. Также предприятия «Роснефти» произвели 40 т катализаторов риформинга бензинов и 176 т катализаторов производства водорода, нефтехимии и адсорбентов. Проведена регенерация 720 т закоксованных катализаторов гидроочистки дизельного топлива.

Компания является ключевым поставщиком качественных моторных топлив для российских потребителей. В 1 пол. 2025 г. на внутренний рынок поставлено 20,0 млн т нефтепродуктов, в том числе 6,4 млн т бензина и 7,8 млн т дизельного топлива.

«Роснефть» продолжает активно участвовать в торгах на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. В отчетном периоде на бирже реализовано 4,7 млн т бензина и дизельного топлива, что в 1,8 раза выше норматива.

Финансовые показатели

На фоне снижения цен на нефть и укрепления курса рубля выручка* Компании в 1 пол. 2025 г. сократилась на 17,6% год к году, составив 4 263 млрд руб. При этом, темп снижения затрат и расходов был меньше, чем у выручки, в том числе из-за индексации тарифов естественных монополий. В результате показатель EBITDA в 1 пол. 2025 г. сократился до 1 054 млрд руб.

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам «Роснефти», в 1 пол. 2025 г. составила 245 млрд руб. Существенное отрицательное влияние на размер показателя продолжает оказывать запретительный уровень ключевой ставки ЦБ РФ. Помимо этого, на динамику показателя в отчетном периоде негативно повлияли неденежные и разовые факторы.

Капитальные затраты Компании в 1 пол. 2025 г. составили 769 млрд руб. Динамика показателя обусловлена плановой реализацией инвестиционной программы, прежде всего, на активах сегмента «Разведка и добыча». Свободный денежный поток за отчетный период составил 173 млрд руб.

Соотношение Чистый долг / EBITDA на конец 1 пол. 2025 г. составило 1,6х что продолжает сохраняться на уровне существенно ниже минимального ковенантного значения в соответствии с кредитными соглашениями.

ESG

В отчетном периоде Компания продолжила реализацию мероприятий по достижению целей устойчивого развития в рамках стратегии «Роснефть-2030».

«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 1 пол. 2025 г. показатель потерянных дней трудоспособности (LWIS) сократился на 40%.

В результате проведения мероприятий по предотвращению аварий в 1 пол. 2025 г. на предприятиях Компании уменьшилось количество происшествий, связанных с безопасностью технологических процессов. В частности, частота происшествий, связанных с разгерметизацией оборудования с тяжелыми последствиями первого уровня (PSER-1) снизилась на 52% по сравнению с 1 пол. 2024 г., второго уровня (PSER-2) – на 22%.

В отчетном периоде 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.

Предприятия «Роснефти» поддерживают высокие стандарты экологической безопасности в сфере обращения с водными ресурсами во всех регионах присутствия. Важную роль в работе Компании по оптимизации водных ресурсов играют биологические очистные сооружения (БОС) уфимской группы

НПЗ. В течение января-июня БОС переработали 11,7 млн куб. м сточных вод, а всего за 7 лет функционирования уже очищено свыше 169 млн куб. м стоков. На предприятиях самарской группы Компании успешно реализуется уникальный экологический проект по очистке стоков с помощью растений водных гиацинтов.

Кроме того, ученые «Роснефти» разработали инновационную технологию обнаружения нефтяных пятен, которая позволит существенно повысить эффективность природоохранных мероприятий в нефтяном комплексе. Новая технология позволяет с высокой точностью различать естественные водоемы и нефтяные пятна.

Лидерские позиции Компании в области устойчивого развития получают независимое внешнее подтверждение. В июне 2025 г. «Роснефть» вошла в Индекс климатической устойчивости нефинансовых компаний, рассчитываемый МосБиржей. Индекс включает акции компаний-лидеров повестки в области устойчивого развития с выстроенной системой климатического менеджмента.

* 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.

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-A 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):

30 августа 2025 года.

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента
корпоративного управления**

А.В. Конограй

3.2. **30 августа 2025 года**