



8 (499) 517-88-99 8 (800) 500-25-45 8 (800) 775-75-88 8 (800) 500-11-00 Для слабовидящих
 Единый справочно-информационный центр Горячая линия безопасности ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» Единая горячая линия службы поддержки АЗС Телефон для акционеров (звонок по России бесплатный) In English Карта сайта

[Контакты](#)
[Карьера в Компании](#)
[Выбрать раздел](#)

Роснефть:
вклад в реализацию целей ООН
в области устойчивого развития

[О КОМПАНИИ](#) | [КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ](#) | [БИЗНЕС](#) | [ИНВЕСТИТОРАМ И АКЦИОНЕРАМ](#) | [ПРЕСС-ЦЕНТР](#) | [УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ](#)

[Пресс-релизы](#)
[Новости](#)
[Новости дочерних обществ](#)
[«Роснефть» сегодня](#)
[Выставка-форум «Россия»](#)
[Корпоративные СМИ](#)
[Видеоматериалы](#)
[Фотогалерея](#)
[Контактная информация](#)

[Главная страница](#) → [Пресс-центр](#) → [Пресс-релизы](#)

Пресс-релизы

[Пресс-релизы](#)
[Новости](#)

2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024
 Январь **Февраль** Март Апрель Май Июнь Июль Август Сентябрь Октябрь Ноябрь Декабрь

Отображать только финансовые новости

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

19 Февраль 2024

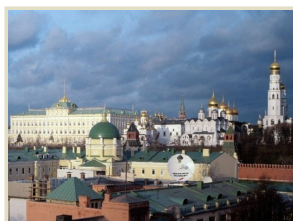
- ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В 2023 Г. СОСТАВИЛА 269,8 МЛН Т Н.Э.
- ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ В 2023 Г. СОСТАВИЛА 193,6 МЛН Т
- ДОБЫЧА ГАЗА В 2023 Г. СОСТАВИЛА 92,7 МЛРД КУБ. М³
- В 2023 Г. ОТКРЫТО 2 МЕСТОРОЖДЕНИЯ И 133 ЗАЛЕЖИ НЕФТИ И ГАЗА
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЕВИТДА В 2023 Г. СОСТАВИЛ 3 ТРЛН РУБ.
- ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ РОСНЕФТИ, В 2023 Г. СОСТАВИЛА 1,3 ТРЛН РУБ.
- ПОКАЗАТЕЛЬ ЧИСТЫЙ ДОЛГ/ЕВИТДА 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. 2023	12 мес. 2022	% изм.
	млрд руб. (за исключением %)		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	9 163	9 049**	1,3%
ЕВИТДА	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%

Поиск по разделу

ФОТО



RSS подписка

Оповещения

Календарь

« Март, 2024 »

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	31

*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».

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, EBITDA, 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

Выручка¹ 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 поток² 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 0,9x (в долларовом выражении) по сравнению с 1,3x 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 некорректируемых 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.

¹ Включает выручку от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий.

² 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.

Департамент информации и рекламы

ПАО «НК «Роснефть»

19 февраля 2024 г.

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.

8 (800) 500-11-00

Телефон для акционеров
(звонок по России бесплатный)

8 (800) 775-75-88

Единая горячая линия
службы поддержки АЗС

Выбрать раздел

[Карта сайта](#)

[О Компании](#)

[Корпоративное управление](#)

[Бизнес](#)

[Инвесторам и акционерам](#)

[Пресс-центр](#)

[Устойчивое развитие](#)

© РОСНЕФТЬ, 2024

[Мы в соцсетях:](#)

[In English](#)

[Официальное уведомление](#)

[Контакты](#)

[Подписка](#)

[О проекте](#)