

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ
БУМАГ»**

1. Общие сведения.

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

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

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

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

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

1.8. Дата (момент) наступления существенного факта, о котором составлено сообщение: **12.02.2021.**

2. Содержание сообщения.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА IV КВ. И 12 МЕС. 2020 ГОДА

- **ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА 4 КВ. 2020 Г. ДОСТИГЛА РЕКОРДНЫХ 324 МЛРД РУБ. ПО ИТОГАМ 2020 Г. ПОКАЗАТЕЛЬ СОСТАВИЛ 147 МЛРД РУБ.**
- **ЕВИТДА СОСТАВИЛА 364 МЛРД РУБ. В IV КВ.2020 Г. И 1 209 МЛРД РУБ. ЗА 2020 Г.**
- **СТАБИЛЬНО ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК -425 МЛРД РУБ. В 2020 Г. - НЕСМОТря НА ПАДЕНИЕ ЦЕН НА НЕФТЬ И ОГРАНИЧЕНИЯ ПО ДОБЫЧЕ**
- **ПОКАЗАТЕЛЬ СВОБОДНОГО ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА КОМПАНИИ ОСТАЕТСЯ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫМ УЖЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ 9 ЛЕТ ПОДРЯД**
- **ГЛОБАЛЬНЫЙ ЛИДЕР ПО ЭФФЕКТИВНОСТИ ДОБЫЧИ – УДЕЛЬНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ В 4 КВ. 2020 Г. СНИЗИЛИСЬ ДО 2,6 ДОЛЛ./Б.Н.Э.**
- **СНИЖЕНИЕ ЧИСТОГО ФИНАНСОВОГО ДОЛГА НА 9,9 МЛРД ДОЛЛ. ЗА 4 КВ. 2020 Г.**

Консолидированные финансовые результаты по МСФО за IV кв. 2020 г. и за 2020 г.:

	IV кв. 2020	III кв. 2020	% из-е	12 мес. 2020	12 мес. 2019	% из-е
	млрд руб. (за исключением %)					
Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 521	1 439	5,7%	5 757	8 676	(33,6)%
ЕВИТДА	364	366	(0,5)%	1 209	2 105	(42,6)%
Маржа ЕВИТДА	23,2%	24,7%	(1,5) п.п.	20,4%	24,0%	(3,6) п.п.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	324	(64)	>100%	147	705*	(79,1)%
Маржа чистой прибыли	21,3%	(4,4)%	25,7 п.п.	2,6%	8,1%	(5,5) п.п.
Капитальные затраты	216	202	6,9%	785	854	(8,1)%
Свободный денежный поток (руб. экв.)**	73	146	(50,0)%	425	941	(54,8)%
Операционные затраты, руб./б.н.э.	197	205	(3,9)%	200	199	0,5%

млрд долл. *** (за исключением %)

Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий	20,6	20,1	2,5%	83,1	135,8	(38,8)%
ЕВИТДА	4,8	5,0	(4,0)%	17,2	32,5	(47,1)%
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти	4,3	(0,8)	>100%	2,2	10,9	(79,8)%
Капитальные затраты	2,8	2,7	3,7%	10,8	13,2	(18,2)%
Свободный денежный поток	0,8	2,0	(60,0)%	6,2	14,5	(57,2)%
Операционные затраты, долл./б.н.э.	2,6	2,8	(7,1)%	2,8	3,1	(9,7)%
<i>Справочно</i>						
Средняя цена Urals, долл./барр.	44,5	43,0	3,5%	41,7	63,4	(34,2)%
Средняя цена Urals, тыс. руб./барр.	3,39	3,17	7,2%	3,01	4,11	(26,7)%

* Показатель пересмотрен в связи с завершением распределения цены приобретений 2019 года.

** В расчет включены проценты за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов. Предыдущие периоды скорректированы для сопоставимости на нетто изменение операций дочерних банков в операционном потоке.

*** Для пересчета использованы среднемесячные курсы ЦБ РФ.

Комментируя финансовые результаты Компании за 2020 г., Председатель Правления и Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть» И.И. Сечин сказал:

«Сегодня мы публикуем операционные и финансовые результаты за 2020 год, который оказался очень сложным для глобальной нефтегазовой отрасли. Пандемия новой коронавирусной инфекции привела к беспрецедентному падению спроса на нефть. Волатильность цен на нефть находилась на критическом уровне. При этом ПАО «НК «Роснефть» выполнило обязательства по балансировке рыночного спроса и предложения по просьбе российского Правительства.

Сегодня мы можем с гордостью заявить, что нам не только удалось успешно справиться с вызовами 2020 года, но и продемонстрировать способность работать в непростых условиях беспрецедентно низких цен. Это стало возможным благодаря высокому уровню операционной и инвестиционной эффективности. В 4 квартале удельные затраты на добычу снизились до 2,6 долл. за баррель нефтяного эквивалента. По этому показателю Компания остается многолетним лидером мировой нефтегазовой отрасли.

В 2020 г. мы трансформировали и повысили качество нашего портфеля добычи. Так, мы продали отдельные хвостовые активы, которые характеризуются высокой степенью выработанности, обводненности, вследствие чего имеют высокие затраты и низкий коэффициент возврата на вложенный капитал, и/или по которым отменена льгота по выработанности. Одновременно с этим, мы сконцентрировались на реализации крупных проектов с низкими затратами, высоким уровнем маржи, высококачественными запасами и низким углеродным следом. Ключевым шагом на пути к этой трансформации стало формирование в конце 2020 г. структуры акционеров проекта «Восток Ойл» и вхождение в него одной из крупнейших трейдинговых компаний мира. Это сделало возможным начало практической реализации проекта. Указанные сделки формируют новый образ Компании, который в полной мере отвечает внешним вызовам.

«Восток Ойл», без сомнения, является крупнейшим в мире новым проектом по добыче углеводородов. В ближайшие годы будет создана необходимая инфраструктура для организации добычи и поставок в 2024 г. Объем годовой добычи проекта составит до 100 млн тонн уже в начале следующего десятилетия. «Восток Ойл» является важной вехой в развитии Компании, станет новой нефтегазовой провинцией на севере России, придаст импульс развитию Северного морского пути и будет одним из ключевых драйверов роста российской экономики на ближайшие десятилетия.

«Восток Ойл» и другие инвестиционные проекты Компании позволят обеспечить рост акционерной стоимости и дивидендной доходности для наших акционеров. Несмотря на все сложности 2020 года, Компания обеспечила чистую прибыль, которая станет базой для распределения дивидендов в соответствии с дивидендной политикой».

Финансовые показатели

Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий

В IV кв. 2020 г. выручка и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий составили 1 521 млрд руб. (20,6 млрд долл.). Рост выручки квартал к кварталу связан с увеличением объемов экспорта нефти, а также положительной динамикой цен на нефть.

По итогам 2020 г. выручка снизилась к уровню предыдущего года на 33,6% до 5 757 млрд руб. под влиянием падения мировых цен на нефть и сокращения объемов добычи и реализации нефти, связанного с ограничениями в рамках соглашения ОПЕК+, а также со снижением спроса на мировом рынке из-за пандемии COVID-19.

ЕБИТДА

В IV кв. 2020 г. показатель ЕБИТДА составил 364 млрд руб. (4,8 млрд долл.). Незначительное снижение ЕБИТДА по сравнению с III кв. 2020 г. обусловлено сезонным увеличением производственных затрат, но это было скомпенсировано положительным эффектом лага по экспортной пошлине.

Снижение показателя ЕБИТДА в годовом выражении, помимо снижения выручки, вызвано увеличением налоговой нагрузки, в основном, отрицательным влиянием «демпфера» в составе обратного акциза, что было частично скомпенсировано снижением общехозяйственных и административных расходов на 9,3%.

По итогам IV кв. 2020 г. удельные операционные затраты на добычу снизились до рекордных 2,6 долл./б.н.э. (197 руб./б.н.э.), благодаря реализованным мероприятиям по оптимизации расходов, в том числе снижению добычи нефти на высокообводненных месторождениях, а так же объемов работ по обслуживанию и ремонту скважин.

В результате усилий менеджмента по постоянному контролю над расходами и выполнению мероприятий, направленных на повышение эффективности, удельные операционные затраты за 2020 г. снизились до 2,8 долл./б.н.э., (200 руб./б.н.э.) несмотря на принятые Российской Федерацией решения по ограничению добычи.

Чистая прибыль/(убыток) акционеров Компании

В IV кв. 2020 г. чистая прибыль составила рекордные 324 млрд руб. (4,3 млрд долл.), что обусловлено положительным эффектом от сделок по проекту «Восток Ойл» и эффектом от неденежных факторов.

Позитивная динамика чистой прибыли в IV кв. 2020 г. обеспечила положительный финансовый результат, составивший по итогам 2020 г. 147 млрд руб. (2,2 млрд долл.). Снижение чистой прибыли год к году обусловлено динамикой показателя ЕБИТДА и влиянием курсовых разниц.

Капитальные затраты

За 2020 г. капитальные вложения составили 785 млрд руб. (10,8 млрд долл.), сократившись на 8,1% по отношению к 2019 г. Удельные капитальные затраты в сегменте «Разведка и добыча» составили 5,5 долл./б.н.э., снизившись на 9,8% год к году. Оптимизация капитальных затрат соответствует ранее озвученным планам и обусловлена пересмотром инвестиционной программы Компании в рамках доведенных уполномоченным государственным органом Директив по сокращению добычи нефти.

Свободный денежный поток

Несмотря на внешние вызовы Компания продолжает генерировать положительный свободный денежный поток, который по итогам 2020 г. составил 425 млрд руб. (6,2 млрд долл.). Снижение свободного денежного потока по отношению к показателю прошлого года связано с сокращением EBITDA, которое было частично скомпенсировано снижением капитальных затрат.

Компания генерирует положительный свободный денежный поток уже на протяжении 9 лет подряд.

Финансовая устойчивость

За 2020 г. сумма чистого финансового долга сократилась на 9,7 млрд долл. США. Значение показателя чистый долг/EBITDA в долларовом выражении на конец отчетного периода составило 2,3х, что является комфортным для Компании уровнем. В 2020 г. продолжилось снижение доли краткосрочной части финансового долга, на конец года показатель составил 17%. На конец отчетного года сумма ликвидных финансовых активов и доступного объема кредитных линий почти в 3 раза превысила краткосрочную часть финансового долга.

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. Вице-президент –

руководитель Аппарата Компании

3.2. 12 февраля 2021 года

М.П.

Ю.И. Курилин