



[Главная страница](#) / [Пресс-центр](#) / [Пресс-релизы и мероприятия](#)

Пресс-релизы и мероприятия

«НОВАТЭК» сообщил о финансовых результатах деятельности по МСФО за 2021 год

Москва, 16 февраля 2022 года. ПАО «НОВАТЭК» сегодня опубликовало аудированную консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели деятельности по МСФО

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	2021 г.	2020 г.
Выручка от реализации нефти и газа	1 135 206	699 750
Прочая выручка	21 518	12 062
Итого выручка от реализации	1 156 724	711 812
Операционные расходы	(875 159)	(552 062)
Прибыль от выбытия долей владения в дочерних обществах, нетто	662	69
Прочие операционные прибыли (убытки), нетто	(3 181)	(46 807)
Прибыль от операционной деятельности нормализованная*	278 384	160 766
EBITDA дочерних обществ нормализованная*	339 491	201 947
EBITDA с учетом доли в EBITDA совместных	748	392

предприятий нормализованная*	337	008
Доходы (расходы) от финансовой деятельности	(10 119)	160 565
Доля в прибыли (убытке) совместных предприятий за вычетом налога на прибыль	232 277	(143 981)
Прибыль до налога на прибыль	501 204	129 596
Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»	432 927	67 832
Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», нормализованная* без учета эффекта от курсовых разниц	421 304	169 020
Прибыль на акцию нормализованная* без учета эффекта от курсовых разниц (в руб.)	140,36	56,26
Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений	191 251	204 577

* Без учета эффектов от выбытия долей владения в дочерних обществах и совместных предприятиях (признания прибыли от выбытия и последующей неденежной переоценки условного возмещения).

COVID-19 и макроэкономическая ситуация

В 2021 году глобальная экономическая активность демонстрировала признаки постепенного восстановления от последствий негативного влияния коронавируса COVID-19. Вместе с тем, различные страны продолжают фиксировать рост числа заболеваний, появление новых штаммов вируса и разную степень охвата вакцинацией, что время от времени приводит к ужесточению карантинных мер в ряде стран и сохранению неопределенности в отношении темпов восстановления мировой экономики.

Под влиянием этих факторов ОПЕК+ в 2021 году продолжила политику ограничения уровней добычи нефти, что вместе с резким похолоданием в Европе, Азии и Северной Америке в начале года привело к значительному росту мировых цен на углеводороды. Начиная с мая 2021 года, ОПЕК+ начала постепенно снимать ограничения с уровней добычи нефти на фоне увеличения мобильности населения, появления признаков оживления экономической активности и восстановления спроса на нефть в крупнейших странах-потребителях. Тем не менее, предложение нефти все еще отставало от глобального спроса в связи с более быстрыми темпами

еще отставало от планового спроса в связи с более быстрыми темпами восстановления экономики, чем ожидалось. Кроме того, фактическая добыча ОПЕК+ не соответствовала планам по увеличению объемов добычи из-за аварий и ремонтов на нефтяных промыслах в целом ряде стран, что привело к нарастанию дефицита нефти и росту мировых цен во втором полугодии 2021 года. В результате, в течение 2021 года мировые цены на нефть вернулись к предпандемийным значениям 2019 года и продолжили дальнейший рост, что положительно сказалось на наших ценах реализации в отчетном периоде.

На европейские и азиатские рынки природного газа оказали влияние более быстрые, чем ожидалось, темпы восстановления спроса от последствий пандемии COVID-19, декларируемая политика энергоперехода, а также погодный фактор (суровая зима и жаркое лето, низкая скорость ветра в Европе и засуха в Южной Америке) и перебои в поставках. Все это привело к снижению запасов в основных регионах потребления и стремительному ценовому ралли во втором полугодии 2021 года.

Дальнейшее развитие ситуации с распространением COVID-19 остается неопределенным и находится вне контроля менеджмента Группы, масштаб и продолжительность этих событий трудно оценить. Несмотря на эти неопределенности Группа продолжает демонстрировать высокие операционные результаты и реализовывать свои инвестиционные проекты согласно утвержденной корпоративной стратегии. Руководство Группы внимательно следит за текущей ситуацией и макроэкономической конъюнктурой и при необходимости предпринимает соответствующие меры.

Выручка от реализации и EBITDA

В 2021 году наши показатели выручки от реализации и нормализованной EBITDA с учетом доли в EBITDA совместных предприятий составили 1 156,7 млрд руб. и 748,3 млрд руб. соответственно, увеличившись на 62,5% и 90,9% по сравнению с 2020 годом.

Рост выручки и нормализованного показателя EBITDA в основном связан с ростом мировых цен на углеводороды, а также запуском газоконденсатных залежей на месторождениях Северо-Русского блока (Северо-Русского и Восточно-Тазовского месторождений в третьем квартале 2020 года, а также Харбейского месторождения в четвертом квартале 2021 года).

Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»

Прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК», выросла до 432,9 млрд руб. (144,23 руб. на акцию) в 2021 году по сравнению с 67,8 млрд руб. в 2020 году.

Нормализованная прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «НОВАТЭК» (без учета эффектов от курсовых разниц и выбытия долей владения в дочерних обществах и совместных предприятиях), составила 421,3 млрд руб. (140,24 руб. на акцию), увеличившись на 140,2% по сравнению с 2020

руб. (140,30 руб. на акцию), увеличившись на 149,3% по сравнению с 2020 годом.

Основными факторами увеличения нормализованной прибыли Группы в 2021 году стали благоприятная макроэкономическая ситуация, которая привела к росту цен реализации наших углеводородов, а также ввод новых мощностей по добыче в третьем квартале 2020 года и в четвертом квартале 2021 года.

Капитальные вложения

Денежные средства, использованные на оплату капитальных вложений, составили 191,3 млрд руб. по сравнению с 204,6 млрд руб. в 2020 году. Значительная часть наших инвестиций в основные средства была направлена на развитие инфраструктуры для наших СПГ-проектов, продолжающееся освоение и запуск месторождений Северо-Русского блока (Северо-Русского, Восточно-Тазовского, Дороговского и Харбейского месторождений), строительство установки гидрокрекинга на нашем комплексе в Усть-Луге, разработку Ево-Яхинского, Усть-Ямсовейского, Верхнетиутейского и Западно-Сеяхинского лицензионных участков и разведочное бурение.

Объем добычи углеводородов

	2021 г.	2020 г.
Совокупная добыча углеводородов (млн бнэ)	626,3	608,2
<i>Совокупная добыча (млн бнэ в сутки)</i>	1,72	1,66
Добыча природного газа с учетом доли в добыче совместных предприятий (млн куб. м)	79 894	77 367
Добыча природного газа в дочерних обществах	42 892	40 647
Доля Группы в добыче природного газа совместных предприятий	37 002	36 720
Добыча жидких углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий (тыс. тонн)	12 299	12 237
Добыча жидких углеводородов в дочерних обществах	6 636	6 433
Доля Группы в добыче жидких углеводородов совместных предприятий	5 663	5 804

Объем добычи природного газа и жидких углеводородов с учетом доли в добыче наших совместных предприятий увеличился на 3,3% и 0,5% соответственно главным образом в результате начала эксплуатации газоконденсатных залежей месторождений Северо-Русского блока (Северо-Русского и Восточно-Тазовского месторождений в третьем квартале 2020 года, а также Харбейского месторождения в четвертом квартале 2021 года). Увеличение добычи на данных месторождениях полностью компенсировало снижение добычи на «зрелых» месторождениях наших дочерних обществ и совместных предприятий.

Объем реализации углеводородов

	2021 г.	2020 г.
Природный газ (млн куб. м)	75 817	75 620
<i>в том числе:</i>		
Реализация в Российской Федерации	67 868	66 692
Реализация на международных рынках	7 949	8 928
Жидкие углеводороды (тыс. тонн)	16 555	16 387
<i>в том числе:</i>		
Продукты переработки стабильного газового конденсата	6 785	6 773
Нефть	3 909	4 468
Сжиженный углеводородный газ	3 506	2 959
Стабильный газовый конденсат	2 341	2 169
Прочие нефтепродукты	14	18

Объем реализации природного газа составил 75,8 млрд куб. м, незначительно увеличившись на 0,3% по сравнению с 2020 годом. При этом увеличение объема реализации на внутреннем рынке полностью компенсировало уменьшение объемов реализации на международных рынках. На внутреннем рынке увеличение объема реализации было

обусловлено вводом дополнительных мощностей по добыче, а также возросшим спросом со стороны конечных потребителей, вызванным погодными условиями. Уменьшение объемов реализации на международных рынках произошло в результате снижения объемов реализации СПГ, приобретаемого преимущественно у нашего совместного предприятия ОАО «Ямал СПГ», в связи с увеличением доли прямых продаж «Ямала СПГ» по долгосрочным контрактам и соответствующим снижением доли продаж СПГ на спотовом рынке через акционеров, включая Группу.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. мы отразили в остатках 0,9 млрд куб. м природного газа по сравнению с 0,8 млрд куб. м на 31 декабря 2020 г. Остатки природного газа изменяются от периода к периоду и формируются в зависимости от потребности Группы в отборе природного газа для реализации в последующих периодах.

Объем реализации жидких углеводородов составил 16,6 млн тонн, увеличившись на 1,0% по сравнению с 2020 годом главным образом за счет роста объемов добычи газового конденсата. По состоянию на 31 декабря 2021 г. совокупный объем жидких углеводородов, отраженный как «Остатки готовой продукции и товары в пути», составил 868 тыс. тонн по сравнению с 801 тыс. тонн по состоянию на 31 декабря 2020 г. Остатки наших жидких углеводородов изменяются от периода к периоду и, как правило, реализуются в следующем отчетном периоде.

Выборочные статьи консолидированного отчета о финансовом положении
(в миллионах рублей)

	31.12.2021	31.12.2020
	г.	г.
Активы		
Долгосрочные активы	1 880 597	1 696 244
в т.ч. основные средства	870 541	729 407
в т.ч. инвестиции в совместные предприятия	572 184	450 632
в т.ч. долгосрочные займы выданные и дебиторская задолженность	310 001	391 053
Текущие активы	577 067	362 934
Итого активы	2 457 664	2 059 178
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
Долгосрочные обязательства	157 412	260 755

в т.ч. долгосрочные заемные средства	67 014	168 988
Текущие обязательства	388 783	159 996
Итого обязательства	546 195	420 751
Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НОВАТЭК»	1 894 402	1 619 964
Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ	17 067	18 463
Итого капитал	1 911 469	1 638 427
Итого обязательства и капитал	2 457 664	2 059 178

Полная версия консолидированной финансовой отчетности ПАО «НОВАТЭК» за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., подготовленной в соответствии с МСФО, примечания к ней и «Анализ и оценка руководством финансового положения и результатов деятельности» доступны на интернет-сайте ПАО «НОВАТЭК» (www.novatek.ru).

ПАО «НОВАТЭК» – крупнейший независимый производитель природного газа в России, в 2017 году Компания вышла на международный рынок СПГ в связи с успешным запуском проекта «Ямал СПГ». Созданная в 1994 году, Компания занимается разведкой, добычей, переработкой и реализацией газа и жидких углеводородов. Месторождения и лицензионные участки дочерних и зависимых обществ «НОВАТЭКа» расположены преимущественно в Ямало-Ненецком автономном округе, крупнейшем в мире регионе по добыче природного газа, на долю которого приходится около 80% добычи газа в России и приблизительно 15% мирового объема добычи газа. «НОВАТЭК» является публичным акционерным обществом, учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

[К ленте новостей](#)

Пресс-релизы и мероприятия

Архив

[Фотогалерея](#)

[Калькулятор единиц](#)

[Мобильное приложение](#)

[Конференция](#)

Пресс-секретарь

+7 (495) 721 22 07

press@novatek.ru

Александр Назаров

Начальник Управления по связям с инвесторами

+7 (495) 730 60 13

ir@novatek.ru

ПОДПИСКА НА НОВОСТНУЮ РАССЫЛКУ

Введите e-mail

Подписаться

Официальный сайт ПАО «НОВАТЭК»

2023 ПАО «НОВАТЭК»