

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ АКТИВЫ

Компания владеет собственным топливно-энергетическим комплексом с четырьмя месторождениями углеводородного сырья.

Основные производственные объекты «Норникеля» расположены за Северным полярным кругом, где около восьми месяцев в году держится отрицательная температура воздуха. В этих условиях Компания обеспечивает энергетическими ресурсами не только промышленные предприятия Группы, но и объекты инфраструктуры и население регионов присутствия.

АО «Норильскгазпром» (100%-ное владение) добывает газ и газовый конденсат на Пеляткинском, Южно-Соленинском и Северо-Соленинском газоконденсатных месторождениях, а также на Мессояхском газовом месторождении.

- Начало добычи — 1969 год
- Запасы газа — 253,2 млрд м³
- Запасы конденсата — 4 697 тыс. тонн

АО «Норильсктрансгаз» обеспечивает транспортировку природного газа и конденсата от месторождений до потребителей. Длина газопроводов и конденсатопроводов составляет 1 639 км. Период ввода в эксплуатацию — 1969 год.

АО «ТТК» является стратегическим поставщиком светлых и темных нефтепродуктов в районы Крайнего Севера, выполняет важные коммерческие и социальные функции, а также осуществляет экспорт газового конденсата европейским потребителям. Деятельность компании

2 927 млн м³

объем добычи природного газа¹

102 тыс. тонн

объем добычи газового конденсата

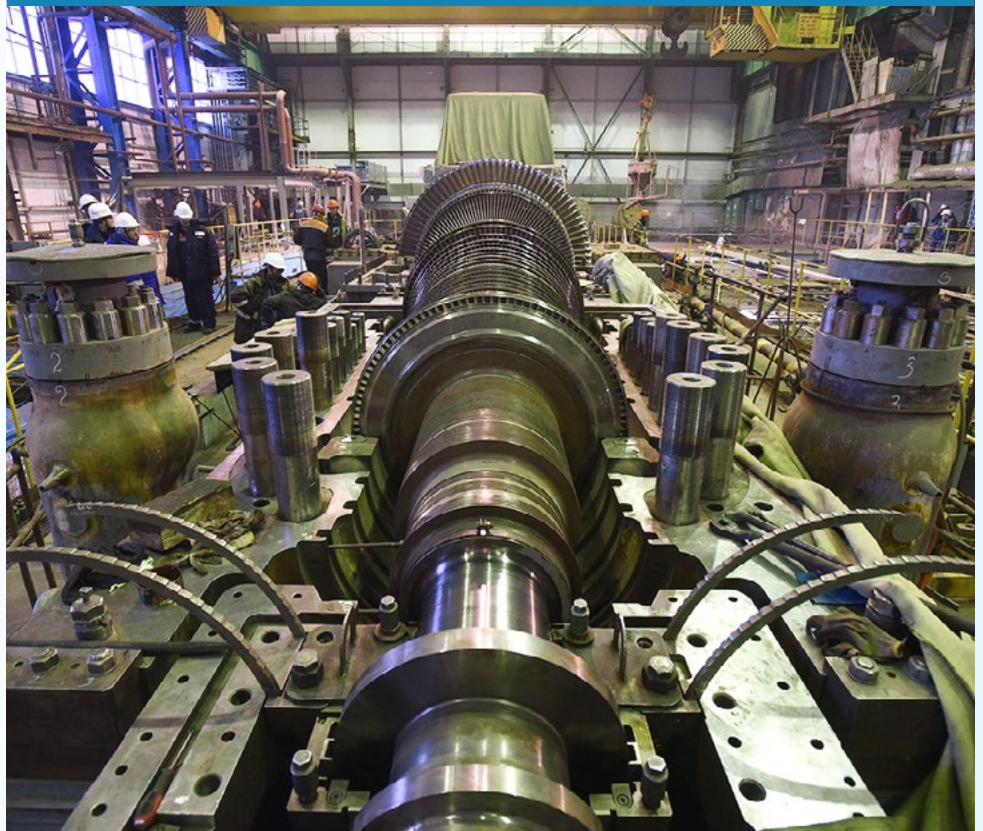
47%

доля электроэнергии из возобновляемых источников по Группе

Объем добычи¹

Показатель	2019	2020	2021
Природный газ (млн м ³)	2 804	2 728	2 927
Газовый конденсат (тыс. т)	92	98	102

В 2021 ГОДУ В РАМКАХ ОПТИМИЗАЦИИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ БЫЛ ВЫДЕЛЕН ОТДЕЛЬНО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН, В КОТОРЫЙ ВОШЛИ ОСНОВНЫЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ АКТИВЫ ГРУППЫ, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В НОРИЛЬСКОМ ПРОМЫШЛЕННОМ РАЙОНЕ.



¹ Данные по объему добычи газового конденсата указаны с учетом потерь в процессе добычи (унос с газом сепарации).



охватывает широкую географию Российской Федерации, в том числе Норильский промышленный район, города Красноярск и Дудинку, Мурманскую область и Забайкальский край. ТТК поставляет нефтепродукты добывающим, геолого-разведочным, транспортным компаниям и муниципальным предприятиям. Ключевыми потребителями являются предприятия Группы компаний ПАО «ГМК «Норильский никель».

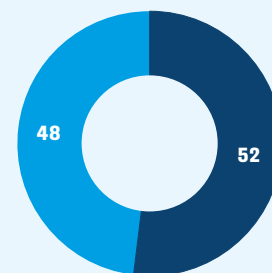
С июня по октябрь 2021 года в порт Дудинки речным транспортом было поставлено около 85 тыс. тонн бензина АИ-92 и АИ-95, дизельного и самолетного топлива, а также почти 2 тыс. тонн различных видов масел.

В отчетном году впервые регулярные поставки нефтепродуктов на Таймыр продолжались и в зимний период. С прошлого года ТТК перешла

на круглогодичную поставку, в связи с реализацией комплексной программы реконструкции нефтебаз.

АО «НТЭК» осуществляет производство, передачу и снабжение потребителей электрической и тепловой энергией. Выработка энергии происходит с использованием как возобновляемых источников энергии (гидрогенерация), так и невозобновляемых (природный газ). АО «НТЭК» обеспечивает электроэнергией, теплом и водой жителей Норильска, а также все предприятия Норильского промышленного района. Энергосистема территориально и технологически изолирована от Единой энергетической системы России, что предъявляет повышенные требования к ее надежности. В состав актива входят пять генерирующих предприятий: три тепловые электростанции с совокупной электрической мощностью 1 115 МВт и две гидроэлектростанции

Структура выработки электроэнергии в Норильском промышленном районе в 2021 году (%)



- Возобновляемые источники энергии (гидрогенерация)
- Природный газ



с установленной совокупной мощностью 1 111 МВт. Общая электрическая мощность энергосистемы составляет 2 226 МВт.

Электрическую энергию с использованием возобновляемых источников АО «НТЭК» производит на Усть-Хантайской и Курейской ГЭС. В 2021 году доля электроэнергии, полученной из возобновляемых источников, составила 47% по Группе и 52% — по Норильскому промышленному району.

Инвестиционная программа «Норникеля» предусматривает реализацию нескольких крупных приоритетных проектов для увеличения эффективности использования таких возобновляемых источников энергии, как гидрогенерация, а также в целях экономии топливно-энергетических ресурсов и повышения надежности энерго- и газоснабжения.

СРЕДИ НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПРОЕКТОВ, КОТОРЫЕ КОМПАНИЯ РЕАЛИЗУЕТ С ЦЕЛЮ ПОВЫШЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ, УВЕЛИЧЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И ОБЕСПЕЧЕНИЯ РОСТА ОБЪЕМОВ ВЫПУСКА ПРОДУКЦИИ, МОЖНО ВЫДЕЛИТЬ СЛЕДУЮЩИЕ:

- замена семи гидроагрегатов на Усть-Хантайской ГЭС (в 2021 году осуществлена замена последнего гидроагрегата — проект полностью реализован);
- замена энергоблоков на норильских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3;
- реконструкция хозяйства аварийного дизельного топлива на норильских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, котельной Дудинки, а также Усть-Хантайской ГЭС и Курейской ГЭС;
- модернизация сетей электроснабжения;
- модернизация трубопроводов тепло- и водоснабжения;
- строительство нового водозабора на реке Норильской;
- реконструкция коллекторного хозяйства Норильска;
- строительство очистных сооружений ливневых и промышленных вод;
- модернизация магистральной и распределительной газотранспортной системы;
- реконструкция и развитие инфраструктуры п. Тухард;
- строительство пяти новых газовых скважин на Пеляткинском газоконденсатном месторождении;
- комплексная реконструкция нефтебазового комплекса — Норильской, Дудинской и Кайерканской нефтебаз.



Обзор бизнеса

