

Энергетические активы

«Норникель» владеет собственными топливно-энергетическими активами, которые включают четыре месторождения по добыче природного газа, три тепло- и две гидроэлектростанции, а также газопроводы, линии электропередачи, газовые котельные. Энергетические активы обеспечивают около 56% объема всей энергии, потребляемой Группой, – доля электроэнергии в этом объеме составляет 54,4%.

Топливо-энергетические Компании управляются Энергетическим дивизионом и включают следующие активы.

Предприятие по добыче газа и газового конденсата, осуществляемой в Красноярском крае и Ямало-Ненецком автономном округе. Основные направления деятельности — добыча и подготовка газа и газового конденсата, реализация углеводородного сырья потребителям.

Энергетическая инфраструктура



Газовые и газоконденсатные месторождения

ТЭЦ — тепло-электростанция
ГЭС — гидро-электростанция

Объем добычи природного газа
2 650 МЛН М³

Объем добычи газового конденсата
102 ТЫС. ТОНН

Доля электроэнергии из ВИЭ по Группе
54,4%

Объем добычи¹

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
Природный газ (млн м ³)	2 728	2 927	2 816	2 720	2 650
Газовый конденсат (тыс. т)	98	102	91	85	102

Действующие месторождения:

- Мессояхское газовое — в разработке с 1969 года;
- Южно-Соленинское газоконденсатное — в разработке с 1972 года;
- Северо-Соленинское газоконденсатное — в разработке с 1983 года;
- Пеляткинское газоконденсатное — в разработке с 2003 года.

Предприятие по транспортировке газа и конденсата, обеспечивающее транспортировку газа и конденсата от месторождений до потребителей в Норильский промышленный район. Система газоснабжения района является

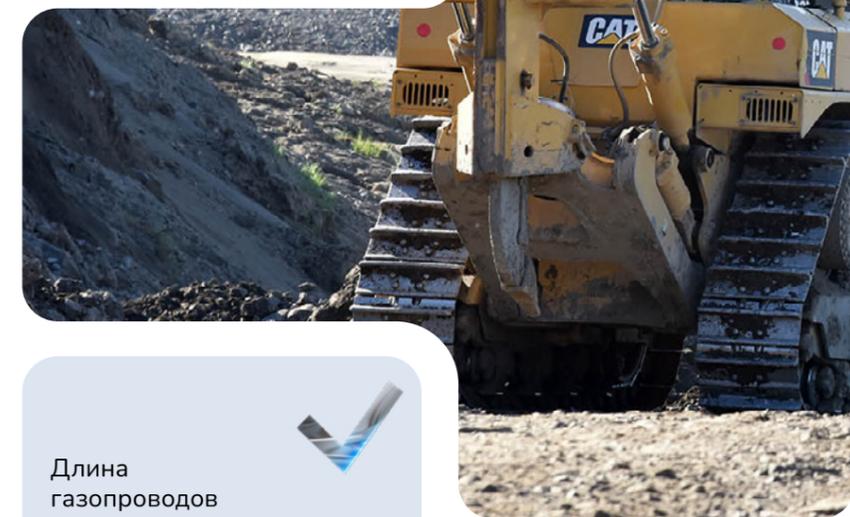
региональной и не имеет выхода в Единую систему газоснабжения России. Природный газ транспортируется от месторождений по магистральному газопроводу до Дудинки и Норильска.

Топливная компания, являющаяся стратегическим поставщиком светлых и темных нефтепродуктов в районы Крайнего Севера. Компания выполняет важные коммерческие и социальные функции территории, включая Норильский промышленный район, Красноярск, Дудинку, Мурманскую область и Забайкальский край. Топливная компания поставляет нефтепродукты добывающим, геолого-разведочным, транспортным

компаниям и муниципальным предприятиям, при этом ключевыми потребителями являются предприятия Группы.

Запасы газа
242,7 МЛРД М³

Запасы конденсата
4 424 ТЫС. ТОНН



Длина газопроводов и конденсатопроводов в одноконтурном исчислении
1 653 КМ

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

Топливо-энергетическая компания, осуществляющая производство и снабжение электрической и тепловой энергией потребителей на Крайнем Севере. При выработке используются как возобновляемые источники энергии (гидрогенерация), так и невозобновляемые (природный газ).

В состав актива входят:

- три газовые тепловые электростанции с совокупной электрической мощностью 1 154 МВт;
- две гидроэлектростанции с установленной совокупной мощностью 1 102 МВт;

- девять котельных;
- три электростанции;
- шесть котельных на органическом топливе.

Характеристики энергосистемы Компании:

- общая электрическая мощность энергосистемы составляет 2 256 МВт;
- тепловая мощность ТЭЦ — 4 129 Гкал/ч;
- мощность котельных — 511 Гкал/ч.

Компания обеспечивает электроэнергией, теплом и водой жителей Норильска, Дудинки,

Светлогорска, Снежногорска, а также предприятия «Норникеля», на которые приходится около 73% производимой энергии.

Основным источником ВИЭ для Компании является гидроэнергия, которая вырабатывается на Усть-Хантайской и Курейской ГЭС.

Усть-Хантайская ГЭС является самой северной в мире гидроэлектростанцией мощностью 502 МВт. Она построена на вечной мерзлоте и расположена на реке Хантайке — правом притоке Енисея.

Площадь Хантайского водохранилища
2 230 км²

Полезный объем Хантайского водохранилища
14,03 км³

Полный объем Хантайского водохранилища
22,55 км³

Площадь Курейского водохранилища
558 км²

Полезный объем Курейского водохранилища
7,3 км³

Полный объем Курейского водохранилища
10,0 км³

Курейская ГЭС расположена на севере Красноярского края, на реке Курейке, ее установленная мощность составляет 600 МВт.

В 2024 году доля электроэнергии, полученной из ВИЭ, составила 54% по Группе и 58% — по Норильскому промышленному району. Доля ВИЭ в общем потреблении энергии по Группе составила 12%.

Доля энергии, реализуемой внешним потребителям, составляет 31% от собственной генерации «Норникеля».

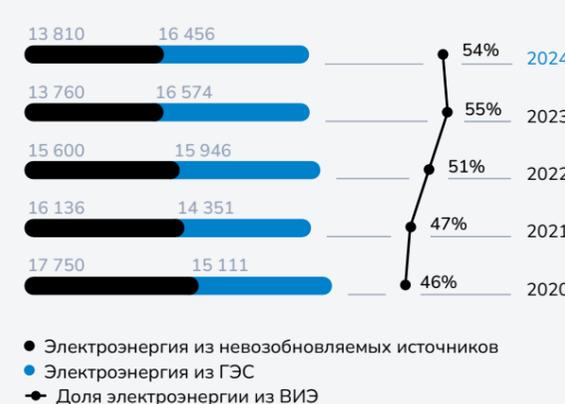
Потребление энергии по Группе¹ (ТДж)

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
1. Потребление топлива, в том числе: ²	141 237	151 235	141 909	137 150	133 746
• природный газ	122 216	130 867	125 934	121 643	117 940
• дизельное топливо и мазут	13 939	15 097	13 628	13 080	13 471
• бензин и авиационное топливо	2 902	3 715	325	312	297
• каменный уголь	2 180	1 557	2 027	1 562	1 765
• бурый уголь	0	0	0	552	273
2. Электроэнергия и тепло из ВИЭ (ГЭС)	15 310	14 586	16 152	16 800	16 686
3. Закупка электроэнергии и тепла у третьих лиц	11 200	10 891	11 005	8 701	8 660
4. Продажа электроэнергии и тепла третьим лицам	17 254	19 974	18 968	19 216	18 838
Общее потребление энергии (1+2+3+4)	150 493	156 738	150 098	143 435	140 254
Доля ВИЭ в потреблении энергии	10%	9%	11%	12%	12%
Доля ВИЭ в потреблении электроэнергии	46%	47%	51%	55%	54%

Потребление топлива по Группе (%)



Потребление электроэнергии по Группе (ТДж)



В рамках инвестиционной программы Компания предусматривает реализацию нескольких проектов для увеличения эффективности использования гидрогенерации и экономии топливно-энергетических ресурсов, а также повышения надежности энерго- и газоснабжения.

К наиболее существенным проектам, направленным на повышение надежности эксплуатации оборудования, увеличение энергоэффективности и обеспечения, относятся:

- замена оборудования энергоблоков № 1 и 2 ТЭЦ-2: проводятся пусконаладочные работы, ведены в эксплуатацию три резервуара на ТЭЦ;
- продолжение реконструкции плотин Курейской ГЭС;
- продолжение замены резервуаров и всей необходимой инфраструктуры на нефтебазах;
- завершение бурения трех скважин на кустовой площадке Пеляткинского газоконденсатного месторождения, ведутся работы по их обвязке;
- завершение строительно-монтажных работ, пусконаладочные работы с отработкой режимов дожимной компрессорной станции на Северо-Соленинском газоконденсатном месторождении;
- продолжение технического перевооружения газотранспортной системы от месторождений до Норильского промышленного района;
- введение в эксплуатацию газонаполнительной станции в Норильском промышленном районе.

¹ С более подробной разбивкой потребления энергетических ресурсов по предприятиям Компании вы можете ознакомиться в Отчете об устойчивом развитии за 2024 год.

² В том числе топливо, потребленное для выработки энергии на нужды Норильска.