



Энергетические активы

«Норникель» владеет собственными топливно-энергетическими активами, которые включают в себя 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 49%.

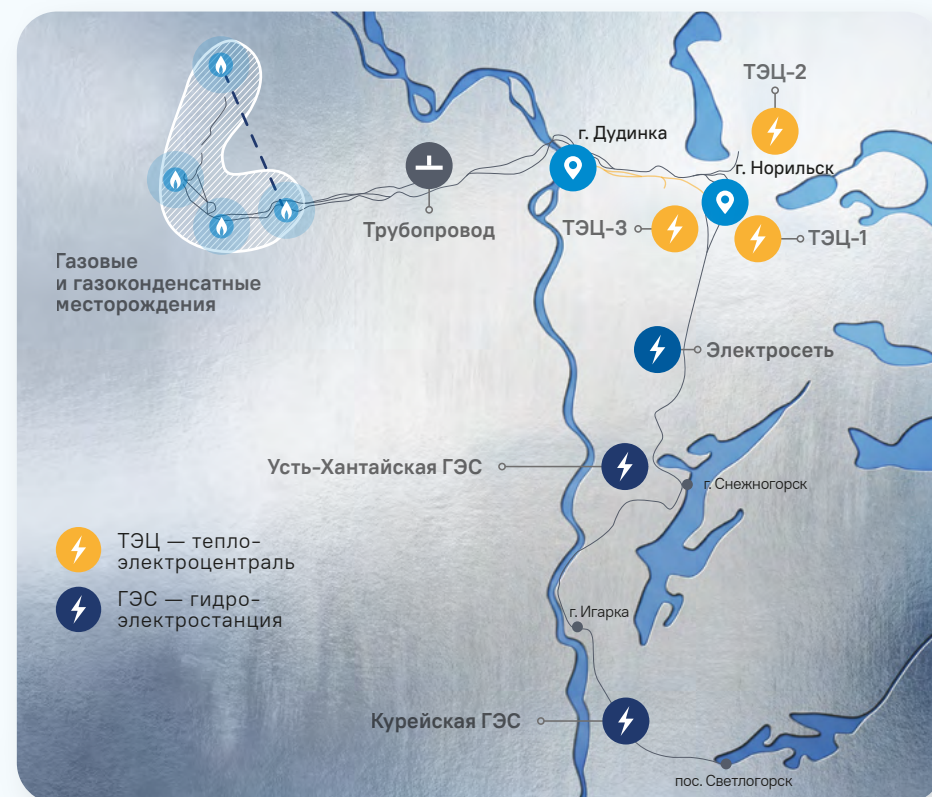
Топливо-энергетические активы управляются Энергетическим дивизионом.

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.

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.

Энергетическая инфраструктура



2 696

 млн м³

объем добычи природного газа



113

 тыс. тонн

объем добычи газового конденсата



56%

доля электроэнергии из ВИЭ по Группе



240

 млрд м³

запасы газа



431

 тыс. тонн

запасы конденсата



1 653

 км

длина газопроводов и конденсатопроводов в одностороннем исчислении



Объем добычи газа и конденсата¹

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
Природный газ, млн м ³	2 927	2 816	2 720	2 650	2 696
Газовый конденсат, тыс. т	102	91	85	102	113

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

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.

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 компании 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».

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.

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



Потребление энергии по Группе¹, ТДж

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
1. Потребление топлива, в том числе: ²	151 235	141 909	137 150	133 746	134 533
• природный газ	130 867	125 934	121 643	117 940	119 311
• дизельное топливо и мазут	15 097	13 628	13 080	13 471	13 250
• бензин и авиационное топливо	3 715	325	312	297	275
• каменный уголь	1 557	2 027	1 562	1 765	1 378
• бурый уголь	0	0	552	273	318
2. Электроэнергия и тепло из ВИЭ (ГЭС)	14 586	16 152	16 800	16 686	15 984
3. Закупка электроэнергии и тепла у третьих лиц	10 891	11 005	8 701	8 660	7 921
4. Продажа электроэнергии и тепла третьим лицам	19 974	18 968	19 216	18 838	17 117
Общее потребление энергии (1 + 2 + 3 – 4)	156 738	150 098	143 435	140 254	141 321
Доля ВИЭ в потреблении энергии, %	9	11	12	12	11
Доля ВИЭ в потреблении электроэнергии, %	47	51	55	54	56

¹ С более подробной разбивкой потребления энергетических ресурсов по предприятиям Компании вы можете ознакомиться в Отчете об устойчивом развитии за 2025 год.

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



Потребление топлива по Группе, %



Потребление электроэнергии по Группе, ТДж



2 230 км²

площадь Хантайского водохранилища

22,55 км³

полный объем Хантайского водохранилища

14,03 км³

полезный объем Хантайского водохранилища



В 2025 году доля электроэнергии, полученной из ВИЭ, составила 56% по Группе и 57% по Норильскому промышленному району. Доля ВИЭ в общем потреблении энергии по Группе составила 11%.

Доля реализуемой энергии внешним потребителям составляет около 20% от собственной генерации «Норникеля».

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.

558 км²

площадь Курейского водохранилища

10,0 км³

полный объем Курейского водохранилища

7,3 км³

полезный объем Курейского водохранилища



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

- замена оборудования энергоблоков № 1 и 2 ТЭЦ-2: проводятся завершающие пусконаладочные работы;
- завершение реконструкции плотин Курейской ГЭС;
- продолжение замены резервуаров и всей необходимой инфраструктуры на нефтебазах;



- завершение бурения трех скважин на кустовой площадке Пеляткинского газоконденсатного месторождения, завершаются работы по их обвязке;
- завершение строительства и ввод в эксплуатацию дожимной компрессорной станции на Северо-Соленинском газоконденсатном месторождении;
- продолжение технического перевооружения газотранспортной системы от месторождений до Норильского промышленного района;

- проведение работ по техническому перевооружению подводного перехода (дюкера) 2Г через р. Енисей;
- начало строительства дымовой трубы ТЭЦ-2;
- проведение строительно-монтажных работ по двум объектам строительства главной понизительной подстанции для развития рудников «Октябрьский» и «Таймырский».