

Энергопотребление и энергоэффективность

SASB EM-MM-130a.1

Работая в Арктической зоне, «Норникель» уделяет значительное внимание развитию собственной энергетической инфраструктуры, а также повышению эффективности использования энергетических ресурсов. «Норникель» осуществляет энергетическую политику, направленную

на надежное и бесперебойное обеспечение экологически чистой энергией всех заинтересованных сторон и вклад в достижение целей [Энергетической стратегии Российской Федерации до 2035 года](#).

Приоритеты «Норникеля» в области энергетики

Приоритеты «Норникеля» в области энергетики

Гарантированное обеспечение энергетической безопасности изолированной Норильской энергосистемы

Переход к экологически чистой и ресурсосберегающей энергетике

Рациональное природопользование и энергетическая эффективность

Максимальное использование оборудования, имеющего подтверждение производства на территории Российской Федерации

Повышение эффективности управления объектами топливно-энергетического комплекса

Основные направления деятельности по достижению цели развития энергетики Российской Федерации, в которые вносит вклад «Норникель»

Эффективное обеспечение потребностей социально-экономического развития Российской Федерации соответствующими объемами производства и экспорта продукции и услуг отраслей топливно-энергетического комплекса

Пространственное и региональное развитие сферы энергетики, которое означает трансформацию и оптимизацию энергетической инфраструктуры с учетом развития внутренних и мировых рынков продукции и услуг в сфере энергетики

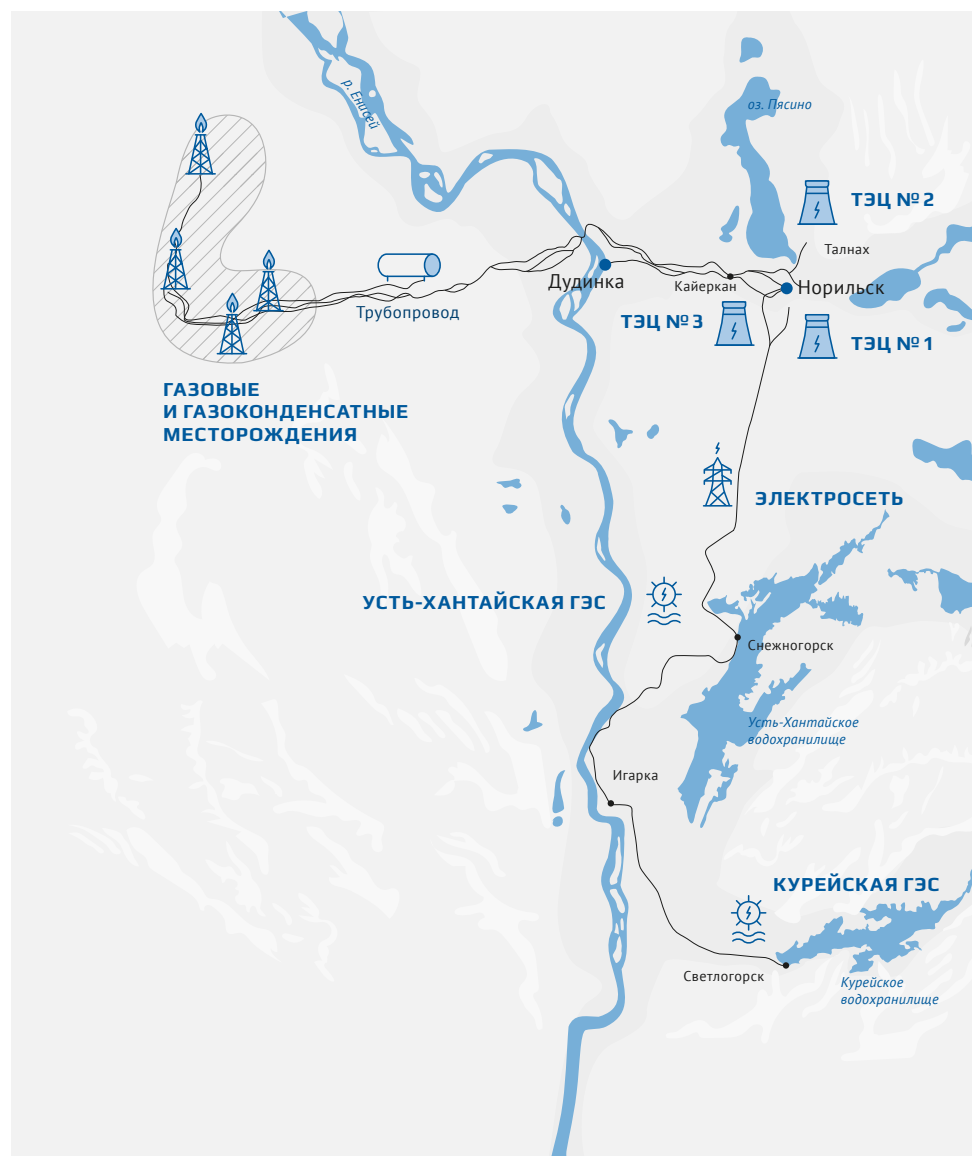
Достижение технологической независимости отраслей топливно-энергетического комплекса и повышение их конкурентоспособности, что означает достаточный для устойчивого функционирования и развития уровень обеспеченности организаций топливно-энергетического комплекса собственными компетенциями и производимыми на территории Российской Федерации

Модернизация инфраструктуры Энергетического дивизиона

В Норильском промышленном районе предприятия Компании, объединенные в Энергетический дивизион, являются основным источником энергоснабжения как производственных предприятий, так и местного населения. Энергетические

объекты дивизиона расположены в Норильском районе в сложных природно-климатических условиях Арктической зоны. Их краткая характеристика приведена в [Отчете об устойчивом развитии «Норникеля» за 2023 год](#).

Модернизация объектов энергетической инфраструктуры в 2024 году



В целях бесперебойного обеспечения потребителей НПР всеми видами энергоресурсов, а также для повышения производительности генераторных установок на ТЭЦ и ГЭС и снижения энергопотерь по всей цепочке генерации и распределения энергии «Норникель» осуществляет реновацию генерирующих мощностей и сетевой энергетической инфраструктуры, в рамках которой в 2024 году:

- завершено техническое перевооружение подводного перехода газопровода через реку Большая Хета;
- продолжено бурение пяти скважин кустовой площадки №4 на Пеляткинском газоконденсатном месторождении;
- организованы пуско-наладочные работы на дожимной компрессорной станции Северо-Соленинского месторождения;
- завершены строительно-монтажные работы по реконструкции энергоблока №2 ТЭЦ-2;
- продолжена программа реконструкции резервуарного парка хозяйства аварийного дизельного топлива;
- введена в эксплуатацию автомобильная газонаполнительная компрессорная станция в Норильске.

МЭР-10, UNCTAD A.3.1

Общие затраты на реализацию инвестиционных проектов по развитию электро- и теплогенерации, электрических и тепловых сетей в 2024 году составили 4,7 млрд руб.

Использование возобновляемых источников энергии

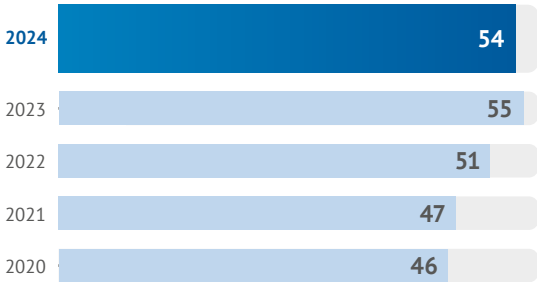
«Норникель» рассматривает проекты по раз-
витию генерации энергии из возобновляемых
источников в качестве одного из направлений
по достижению своих климатических целей.
С учетом экстремальных природно-климатиче-
ских условий, в которых расположены производ-
ственные активы Группы, применение солнечной,
геотермальной и ветровой энергии остается
ограниченным, однако Компания рассматривает
технологические и организационные возможно-
сти для создания дополнительных мощностей
в области ВИЭ-генерации.

🔗 Более подробная информация приводится
в подразделе «Стратегия и проекты «Норникеля»
в области изменения климата».

В долгосрочной перспективе планируется фор-
мирование сбалансированной энергосистемы
на основе комбинированного использования
атомной, тепловой генерации и гидрогенерации.

В 2024 году доля электроэнергии, полученной
из возобновляемых источников, составила 54,4%
по Группе, что незначительно ниже, чем в пре-
дыдущем году, и превышает целевой показатель
Стратегии в области экологии и изменения кли-
мата до 2031 года — 46%.

Доля электроэнергии из ВИЭ в потреблении электроэнергии Группы компаний «Норникель» (%)



Общее потребление энергии в Группе компаний «Норильский никель» (ТДж)

GRI 302-1, 302-3 / UNCTAD B.5.2

GRI 14.1.2, 14.1.4

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
Потреблено топлива	141 237	151 235	141 909	137 150	133 746
Выработано энергии из возобновляемых источников (ГЭС)	15 310	14 586	16 152	16 800	16 686
Закупка электроэнергии и тепла за пре- делами Группы	11 200	10 891	11 005	8 701	8 660
Продажа электроэнергии и тепла за пре- делами Группы	17 254	19 974	18 968 ¹	19 216 ²	18 838 ³
Общее потребление энергии в Группе (1 + 2 + 3 – 4)	150 493	156 738	150 098	143 435	140 254
Энергоемкость, ГДж / млн руб. ⁴	135	117	127	116	120

¹ В том числе 4 183 ТДж электроэнергии и 14 785 ТДж тепловой энергии.

² В том числе 4 203 ТДж электроэнергии и 15 012 ТДж тепловой энергии.

³ В том числе 4 108 ТДж электроэнергии и 14 730 ТДж тепловой энергии.

⁴ При расчете показателя энергоемкости внутри организации было использовано значение общего потребления энергии в Группе, в качестве знаменателя был выбран показатель выручки по консолидированной финансовой отчетности.

Потребление топлива компаниями Группы в разбивке по виду топлива (ТДж)

GRI 302-1

GRI 14.1.2

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
Потребление топлива, всего	141 237	151 235	141 909	137 150	133 746
Природный газ	122 216	130 867	125 934	121 643	117 940
Каменный уголь ⁵	2 180	1 557	2 027	1 562	1 765
Дизельное топливо и мазут	13 939 ⁶	15 097	13 623	13 080	13 471
Бензин и авиационное топливо	2 902	3 715	325	312	297
Бурый уголь ⁷	—	—	—	552	273

Потребление электроэнергии и тепла компаниями Группы

GRI 302-1 / UNCTAD B.5.1 / МЭП-22

GRI 14.1.2

Показатель	2022	2023	2024	В том числе в 2024 году	
				электроэнергия	отопление и пар
Потребление электроэнергии и тепла компаниями Группы (ТДж)	60 143	59 687	60 034	30 266	29 768
В том числе:					
• Производственное предприятие Норильской площадки (м/р Талнахское, Октябрьское, Норильск-1)	31 307	32 991	33 628	14 604	19 024
• Топливо-энергетическое предприятие Энергетического дивизиона	6 045	5 907	6 003	4 032	1 971
• Горно-металлургическое предприятие Кольской площадки	9 289	9 097	8 975	6 199	2 776
Доля ГЭС в общем объеме потребления электроэнергии в Норильском промышленном районе	56%	58%	58%	—	—
Доля ГЭС в общем объеме потребления электроэнергии в Компании	51%	55%	54%	—	—
Доля ГЭС в общем объеме потребления электроэнергии и тепла в Компании	27%	28%	28%	—	—
Доля ВИЭ в общем потреблении электро- энергии и топлива	11%	12%	12%	—	—

⁵ Компания использует уголь в качестве химического элемента в производственных процессах, уголь не используется в целях отопления.

⁶ С учетом безвозвратно потерянного дизельного топлива в результате аварии на ТЭЦ-3 мая 2020 года.

⁷ Компания использует уголь в качестве химического элемента в производственных процессах, уголь не используется в целях отопления.