

Растепление грунтов: потеря несущей способности грунтовых оснований свайных фундаментов может привести к деформации и последующему

разрушению строительных конструкций зданий и сооружений.

Растепление грунтов

| Категория | Описание |
|--|--|
| Основные факторы риска | Климатические изменения, повышение среднегодовой температуры на протяжении последних 15–20 лет. Увеличение глубины сезонного протаивания |
| Влияние на цель и стратегию развития Компании | Эффективное выполнение программы производства готовой продукции (металлов). Своевременная поставка продукции потребителям. Социальная ответственность: безопасная и комфортная жизнь населения в регионах деятельности Компании |
| Оценка риска | Степень влияния на цели: средняя. Источник риска: внешний. Динамика в оценке (по сравнению с 2018 годом): без изменений |
| Меры, принимаемые Компанией для снижения риска | В рамках стратегии управления данным риском Компания: <ul style="list-style-type: none"> • проводит регулярный мониторинг состояния оснований фундаментов зданий и сооружений, построенных по принципу применения многолетнемерзлых грунтов в строительстве; • осуществляет геодезический контроль за изменением пространственного положения зданий; • проводит измерение температуры грунтов в основаниях зданий; • контролирует соблюдение предприятиями правил эксплуатации технических подполий; • организует подготовку рекомендаций и разработку компенсирующих мероприятий по приведению зданий и сооружений в безопасное эксплуатационное состояние |

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

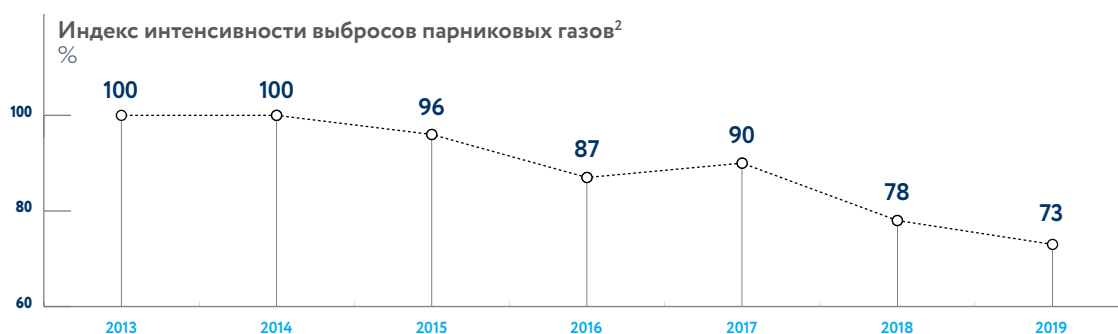
В 2019 году выбросы парниковых газов (Score 1 и Score 2) составили около 9,9 млн т.

Компания с учетом намечаемых проектов по модернизации и расширению производства, реализации масштабной программы повышения экологической эффективности, намеревается стабилизировать выбросы парниковых газов на уровне не более 10–12 млн т CO₂-эквивалента в год.

Выбросы парниковых газов¹ млн т CO₂-эквивалента

| Показатель | '17 | '18 | '19 |
|----------------------------------|------|------|-----|
| Score 1 | 10,2 | 9,9 | 9,8 |
| Score 2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Совокупные выбросы (Score 1 + 2) | 10,3 | 10,0 | 9,9 |

^{1/} Расчетная оценка, которая выполнена в 2019 году в соответствии с методологией GHG-протокола и включает выбросы диоксида углерода (CO₂) и метана (CH₄).

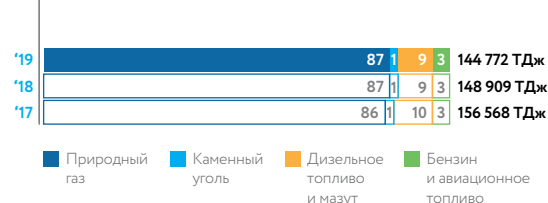


ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

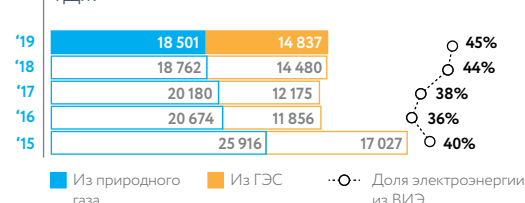
Компания обеспечивает свои потребности в энергетике за счет локальных источников энергии, прежде всего низкоуглеродного природного газа, а также возобновляемых источников, представленных двумя гидроэлектростанциями. Дизельное топливо, мазут, бензин и авиационное топливо используются на транспортных активах «Норникеля». Высокоуглеродное топливо используется минимально: уголь — в небольших объемах в некоторых производственных процессах. В результате закрытия Никелевого завода, по оценке Компании, ежегодное потребление угля сократилось на 40–70 тыс. т.

Приоритетным возобновляемым источником энергии для Компании является гидроэнергия, которая вырабатывается на Усть-Хантайской ГЭС

Собственное потребление топлива



Потребление электроэнергии



и Курейской ГЭС. В 2019 году доля электроэнергии, полученной из возобновляемых источников, составила 45% по Группе и 54% — по Норильскому промышленному району.

Выработка и потребление электроэнергии и топлива по Группе³

| Показатель | '17 | '18 | '19 |
|--|----------------|----------------|----------------|
| 1. Собственное потребление топлива ⁴ | 156 569 | 148 910 | 144 772 |
| – природный газ | 134 709 | 129 335 | 125 329 |
| – дизельное топливо и мазут | 15 221 | 13 788 | 13 535 |
| – бензин и авиационное топливо | 5 178 | 4 127 | 3 820 |
| – каменный уголь ⁵ | 1 460 | 1 660 | 2 087 |
| 2. Электроэнергия и тепло из собственных возобновляемых источников (ГЭС) | 12 414 | 14 877 | 15 058 |
| 3. Закупка электроэнергии и тепла у третьих лиц | 10 483 | 10 931 | 11 331 |
| 4. Продажа электроэнергии и тепла третьим лицам | 19 503 | 18 926 | 18 766 |
| Общее потребление электроэнергии и топлива (1 + 2 + 3 – 4) | 159 962 | 155 792 | 152 395 |

^{2/} Индекс интенсивности выбросов углекислого газа показывает изменение выбросов углекислого газа на тонну Си-эквивалента от уровня 2013 года, взятого за 100%.

^{3/} Более подробную разбивку по потреблению энергетических ресурсов по предприятиям Компании смотрите в Отчете об устойчивом развитии за 2019 год.

^{4/} В том числе топливо, потребленное для выработки энергии на нужды г. Норильска.

^{5/} Уголь используется только в технологических процессах производства: 45% потребления приходится на Кольскую ГМК, 27% — ГРК «Быстринское», 13% — Заполярный филиал, 9% — цементное производство, 6% — прочие дочерние компании.