

Выбросы парниковых газов охвата 3: Downstream и Upstream

Компания ежегодно проводит количественную оценку выбросов области охвата 3, возникающих за пределами Группы компаний «Норильский никель» и находящихся вне влияния Группы. Указанные выбросы подразделяются на выбросы цепочки Upstream (восходящие потоки) и Downstream (нисходящие потоки).

Количественная оценка выбросов проводится в соответствии с рекомендациями GHG Protocol и с использованием Руководящих принципов национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК.

Выбросы парниковых газов охвата 3 (млн тонн CO₂-экв.)

Показатель	2022	2023	2024
Upstream, в том числе	1,4	1,3	1,2
• приобретенные товары и услуги	0,9	0,8	0,7
• капитальные вложения	0,1	0,1	0,1
• энергия и топливо	0,3	0,3	0,3
• прочее	0,1	0,1	0,1
Downstream, в том числе	3,9	5,1	5,5
• транспортировка проданной продукции	0,2	0,2	0,2
• переработка проданной продукции	3,7	4,9	5,3
Итого выбросы по области Охвата 3	5,3	6,4	6,7

В 2024 году Компания продолжает рассчитывать количественную оценку выбросов парниковых газов по охвату 3 Upstream, учитывая выбросы по всем категориям, предусмотренным требованиями GHG Protocol. Основной объем выбросов по охвату 3 Upstream был связан с приобретением товаров и оборудования у сторонних поставщиков, а также с потреблением энергии и топлива (в части, не включенной в охваты 1 и 2). Общий объем выбросов по охвату 3 Upstream за 2024 год составил 1,2 млн тонн CO₂-экв.

Выбросы охвата 3 Downstream связаны с транспортировкой реализованной продукции от производственных активов Компании до потребителей и ее дальнейшей переработкой в законченный продукт.

В 2024 году Компания актуализировала Методику количественной оценки прочих косвенных выбросов парниковых газов в нижнем сегменте (Охват 3 Downstream) с учетом

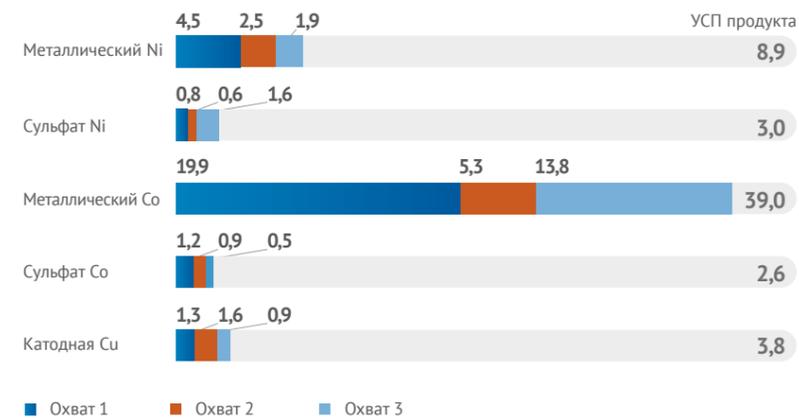
новых методологических документов, таких как Руководство Международного совета по горному делу и металлам «Scope 3 Emissions Accounting and Reporting Guidance» (2023), стандарт ИСО 14083:2023, рекомендации Глобального совета по выбросам в сфере логистики, Руководство Института никеля «Scope 3 GHG Emissions in the Nickel Value Chains. A Guide to Determine Nickel-Specific Scope 3 GHG Emissions», а также лучших отраслевых практик.

В область оценки выбросов охвата 3 Downstream за 2024 год вошли никель, медь, палладий, платина, медные и никелевые полупродукты, железорудный концентрат, реализованные за пределы Группы компаний «Норильский никель»¹. Основной вклад в указанные выбросы вносят реализуемые за пределы Группы полупродукты. Динамика изменения объемов выбросов определяется изменением объемов реализации, структуры продуктового портфеля Группы, а также географической структуры реализации продукции.

Углеродный след продукции

Оценки углеродного следа продукции (УСП) за 2024 год¹

УСП цветных металлов (кг CO₂-экв. /кг продукта)

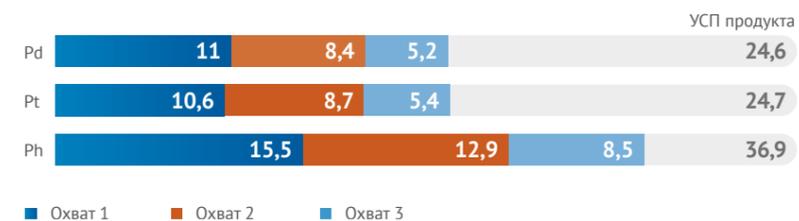


Расчет углеродного следа продукции «Норникеля» осуществляется на базе:

- стандартов ISO 14067:2018, ISO 14040:2006, ISO 14044:2006;
- Методики GHG Protocol Product Life Cycle Accounting and Reporting Standard;
- Руководства Института никеля по расчету выбросов парниковых газов при производстве никеля (LME Passport Guidance – Nickel Institute);
- Руководства Ассоциации металлов платиновой группы (The Carbon Footprint of Platinum Group Metals: A Best Practice Guidance for the Calculation of GHG of Primary Produced PGMs).

В границы расчета углеродного следа продукции ПАО «ГМК «Норильский никель» за 2024 год вошли прямые поглощения парниковых газов пустой породой хвостохранилищ. Более подробная информация об этом проекте приводится в подразделе [«Проекты в области декарбонизации»](#).

УСП металлов платиновой группы (кг CO₂-экв./г металла)



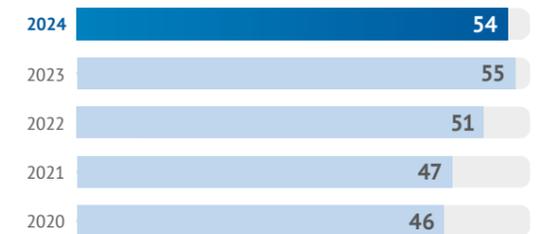
Использование возобновляемых источников энергии

В 2024 году доля электроэнергии, полученной из ВИЭ, составила 54,4% по Группе, что значительно ниже, чем в предыдущем году, однако превышает целевой показатель Стратегии в области экологии и изменения климата – 46%.

Учитывая экстремальные климатические условия расположения некоторых производственных активов Группы, потенциал применения солнечной, геотермальной и ветровой энергии остается ограниченным. При этом Компания рассматривает возможности создания дополнительных мощностей ВИЭ-генерации. Более подробная информация представлена в разделе [«Проекты в области декарбонизации»](#).

В долгосрочной перспективе «Норникель» рассматривает энергетический баланс на основе комбинированного использования атомной, тепловой и гидрогенерации.

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



¹ С учетом зарубежных производственных активов.

¹ С учетом реализуемого резерва по Серной программе.