

Раскрытие количественных показателей

IFRS S2 14c

Показатель	Единица измерения	2021	2022	2023	2024
Выбросы парниковых газов					
Охват 1 без учета выбросов, связанных с обеспечением тепло- и электроэнергией населения и прочих потребителей в регионах присутствия	млн т CO ₂ -экв.	6,3	5,9	5,9	5,9
Охват 1, связанный с обеспечением тепло- и электроэнергией населения и прочих потребителей в регионах присутствия	млн т CO ₂ -экв.	1,3	1,3	1,1	1,1
Расчетный объем перспективных выбросов по охвату 1, связанный с реализацией Серной программы на НМЗ до проектных значений («резерв»)	млн т CO ₂ -экв.	1,2	1,2	1,2	1,2
Охват 2, косвенные энергетические выбросы (Location-Based)	млн т CO ₂ -экв.	0,5	0,5	0,5	0,4
Поглощение пустой породой хвостохранилищ	млн т CO ₂ -экв.	0,32	0,34	0,36	0,37
Охват 3	млн т CO ₂ -экв.	5,4	5,3	6,4	6,7
Охват 3 Downstream, в том числе	млн т CO ₂ -экв.	4,0	3,9	5,1	5,5
• переработка на первом переделе (First Use)	млн т CO ₂ -экв.	3,8	3,7	4,9	5,3
• транспортировка произведенной продукции	млн т CO ₂ -экв.	0,2	0,2	0,2	0,2
Охват 3 Upstream, в том числе	млн т CO ₂ -экв.	1,4	1,4	1,3	1,2
• приобретенные товары и услуги	млн т CO ₂ -экв.	0,8	0,9	0,8	0,7
• капитальные вложения	млн т CO ₂ -экв.	0,1	0,1	0,1	0,1
• энергия и топливо	млн т CO ₂ -экв.	0,4	0,3	0,3	0,3
• прочие категории	млн т CO ₂ -экв.	0,1	0,1	0,1	0,1
Интенсивность выбросов парниковых газов (охват 1 и 2)	тонн CO ₂ -экв. / 1 млн руб. консолидированной выручки по МСФО	6,2	6,5	6,1	6,5
Углеродный след продукции в соответствии со стандартом ISO 14044 (GWP 100)					
Палладий	кг CO ₂ -экв. / г металла	30,4	27,4	28,6	24,6
Платина	кг CO ₂ -экв. / г металла	31,4	27,9	29,2	24,7
Родий	кг CO ₂ -экв. / г металла	31,7	33,6	40,0	36,9
Металлический никель	кг CO ₂ -экв. / кг продукта	9,7	8,3	8,5	8,9
Сульфат никеля	кг CO ₂ -экв. / кг продукта	10,6	1,8	1,9	3,0
Металлический кобальт	кг CO ₂ -экв. / кг продукта	24,3	29,3	43,2	39,0
Сульфат кобальта	кг CO ₂ -экв. / кг продукта	13,9	2,4	2,4	2,6
Катодная медь	кг CO ₂ -экв. / кг продукта	6,8	6,0	6,0	3,8
Экономия топлива и энергии в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности					
Всего по Группе	ТДж	546,8	362,7	469,5	782,8
В том числе электроэнергия	ТДж	35,8	76,6	55,1	382,6

Показатель	Единица измерения	2021	2022	2023	2024
В том числе тепло в воде и паре	ТДж	454,7	248,3	251,3	255,0
В том числе топливо	ТДж	56,3	37,8	163,1	145,2
Общее потребление энергии Группой компаний «Норильский никель»					
Потребление топлива	ТДж	151 235	141 909	137 150	133 746
Потребление электро- и теплоэнергии из собственных ВИЭ	ТДж	14 586	16 152	16 800	16 686
Закупка электроэнергии и тепла за пределами Группы	ТДж	10 891	11 005	8 701	8 660
Продажа электроэнергии и тепла за пределами Группы	ТДж	19 974	18 968 ¹	19 216 ²	18 838 ³
Общее потребление энергии в Группе	ТДж	156 738	150 098	143 435	140 254
Энергоемкость	ГДж / млн руб. ⁴	117	127	116	120
Доля электроэнергии из ВИЭ в потреблении электроэнергии	%	47	51	55	54
Потребление топлива компаниями Группы в разбивке по виду топлива					
Потребление топлива, всего	ТДж	151 235	141 909	137 150	133 746
Природный газ	ТДж	130 867	125 934	121 643	117 940
Каменный уголь ⁵	ТДж	1 557	2 027	1 562	1 765
Дизельное топливо и мазут	ТДж	15 097	13 623	13 080	13 471
Бензин и авиационное топливо	ТДж	3 715	325	312	297
Бурый уголь	ТДж	-	-	552	273
Потребление электроэнергии и тепла компаниями Группы					
Потребление электроэнергии и тепла компаниями Группы	ТДж	60 772	60 143	59 687	60 034
В том числе электроэнергии	ТДж	30 487	31 546	30 334	30 266
В том числе отопление и пар	ТДж	30 285	28 597 ⁶	29 353	29 768

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 Млн руб. консолидированной выручки.

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

⁶ В том числе энергия пара — 5 946 ТДж.