

Розкриття додаткової інформації відповідно до вимог GRI

GRI 102-8

ЗАГАЛЬНА ЧИСЕЛЬНІСТЬ ПЕРСОНАЛУ ЗА ТИПОМ ТРУДОВОГО ДОГОВОРУ ТА СТАТТЮ, 2020 РІК

	Чоловіки	Жінки	Загалом
Працівники, що працюють за безстроковим трудовим договором	46 824	20 965	67 789
Працівники, що працюють за строковим трудовим договором	816	778	1 594
Загалом	47 640	21 743	69 383

ЗАГАЛЬНА ЧИСЕЛЬНІСТЬ ПЕРСОНАЛУ ЗА ТИПОМ ЗАЙНЯТОСТІ ТА СТАТТЮ, 2020 РІК

	Чоловіки	Жінки	Загалом
Штатні працівники	47 399	21 430	68 829
Працівники, зайняті неповний робочий день	241	313	554
Загалом	47 640	21 743	69 383

ЗАГАЛЬНА ЧИСЕЛЬНІСТЬ ПЕРСОНАЛУ ЗА ТИПОМ ТРУДОВОГО ДОГОВОРУ (БЕЗСТРОКОВИЙ ТА СТРОКОВИЙ) І РЕГІОНОМ, 2020 РІК

Регіон	Працівники, що працюють за безстроковим трудовим договором	Працівники, що працюють за строковим трудовим договором	Загалом
Україна	65 607	1 534	67 141
Європа	1 148	17	1 165
США	792	0	792
Інші	242	43	285

Розкриття додаткової інформації відповідно до вимог GRI

GRI 401-1

РОЗПОДІЛЕННЯ НОВИХ ПРАЦІВНИКІВ ЗА ВІКОМ, СТАТТЮ ТА РЕГІОНОМ

	2018	2019	2020
Вікова група			
До 30 років	3 966	3 854	2 429
30-50 років	5 039	5 773	4 644
Старші 50 років	1 156	1 253	803
Стать			
Чоловіки	7 765	7 849	6 087
Жінки	2 396	3 031	1 789
Регіон			
Україна	9 745	10 382	7 609
Європа	110	101	115
США	279	348	116
Інші	27	49	36

НАЙМ НОВИХ ПРАЦІВНИКІВ ТА ПЛИННІСТЬ КАДРІВ

	2018	2019	2020
Кількість нових працівників, осіб	10 161	10 880	7 876
Кількість звільнених працівників, осіб	7 722	7 293	7 264
Коефіцієнт плинності кадрів ¹	7,0%	6,4%	4,5%

¹ Раніше коефіцієнт плинності кадрів було розраховано із використанням внутрішньої методології, розробленої для відображення вибуття у зв'язку з рішенням працівників. Дані 2018-2019 рр. перераховано згідно з методологією, що базується на керівних принципах Міністерства юстиції України (№ 286 від 28 вересня 2005 р.)

Розкриття додаткової інформації відповідно до вимог GRI

GRI 302-3

КОЕФІЦІЄНТ ЕНЕРГОЕМНОСТІ, ГІГАДЖОУЛІВ НА ТОННУ ПРОДУКЦІЇ (ГДЖ/Т)

Бізнес-процес: виробництво залізородного концентрату на видобувних підприємствах (електроенергія), ГДж/т

	2018	2019	2020
Північний ГЗК	0,394	0,381	0,379
Центральний ГЗК	0,426	0,403	0,390
Інгулецький ГЗК	0,562	0,554	0,540

Бізнес-процес: виробництво окатишів на видобувних підприємствах (електроенергія та природній газ), ГДж/т

	2018	2019	2020
Північний ГЗК	0,915	0,887	0,893
Центральний ГЗК	0,473	0,414	0,423

Бізнес-процес: виробництво сталі (електроенергія, природній газ, кокс, вугілля, шихта та ПВП), ГДж/т

	2018	2019	2020
Азовсталь	22,2	21,3	20,6

Бізнес-процес: виробництво сталі (електроенергія, природній газ, кокс, вугілля, ПВП, коксовий дріб'язок, коксовий горіх), ГДж/т

	2018	2019	2020
ММК імені Ілліча	23,8	22,9	21,7

GRI 302-4

ЗАГАЛЬНИЙ ОБСЯГ ЕНЕРГІЇ, ЗАОЩАДЖЕНОЇ ЗАВДЯКИ ЗАХОДАМ З ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ, ТДЖ

Рік	Електроенергія	Теплова енергія	Паливо	Загалом
2018	865	701	2 898	3 834
2019	1 089	150	3 408	4 647
2020	1 141	54	3 762	4 957

ОБСЯГ ЕНЕРГІЇ, ЗАОЩАДЖЕНИЙ ЗАВДЯКИ ЗАХОДАМ З ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ (ПАЛИВО), ТДЖ

Рік	Природній газ	Мазут	Кокс	Вугілля ²	Загалом
2018	561	87	1 392	874	2 914
2019	1 501	0	1 853	54	3 408
2020	563	0	2 830	370	3 763

2 Наведені вище дані щодо економії вугілля відображають тільки те вугілля, яке було безпосередньо використано підприємствами як паливо.

Розкриття додаткової інформації відповідно до вимог GRI

SASB EM-MM-130A.1, EM-IS-130A.1, EM-IS-130A.2

ПРЯМЕ ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ, ТДЖ³

Рік	Природній газ	Мазут	Кокс	Дизельне паливо	Бензин	Вугілля	Електроенергія	Загалом
2018	38 452	–	102 355	6 258	73	34 165	28 637	209 940
2019	36 922	0	93 196	6 534	61	37 658	30 308	204 679
2020	38 656	14	91 801	6 640	47	42 444	29 509	209 111

ВІДСОТОК ПРЯМОГО ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ ЗА ТИПАМИ

Рік	Природній газ	Мазут	Кокс	Дизельне паливо	Бензин	Вугілля	Електроенергія	Загалом
2018	18,32%	0,00%	48,75%	2,98%	0,03%	16,27%	13,64%	100,00%
2019	18,04%	0,00%	45,53%	3,19%	0,03%	18,40%	14,81%	100,00%
2020	18,49%	0,01%	43,90%	3,18%	0,02%	20,30%	14,11%	100,00%

ПРЯМЕ ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ (ЗА ВИРАХУВАННЯМ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ), ТДЖ³

Рік	Природній газ	Мазут	Кокс	Дизельне паливо	Бензин	Вугілля	Загалом (паливо)
2018	38 452	–	102 355	6 258	73	34 165	181 302
2019	36 922	0	93 196	6 534	61	37 658	174 371
2020	38 656	14	91 801	6 640	47	42 444	179 602

ВІДСОТОК ПРЯМОГО ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ ЗА ТИПАМИ (ЗА ВИРАХУВАННЯМ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ)

Рік	Природній газ	Мазут	Кокс	Дизельне паливо	Бензин	Вугілля	Загалом (паливо)
2018	21,21%	0,00%	56,45%	3,45%	0,04%	18,84%	100,00%
2019	21,17%	0,00%	53,45%	3,75%	0,03%	21,60%	100,00%
2020	21,52%	0,01%	51,11%	3,70%	0,03%	23,63%	100,00%

³ У розрахунках враховувалось лише придбане (або видобуте) паливо. Коефіцієнт, що використовувався для конвертації тони умовного палива у ТДж: 1 ТУП = 0,0293076 ТДж. Метінвест не використовував найвищу теплоту згорання палива (higher heating values, HHV), також відому як вищу теплотворну здатність (gross calorific values, GCV), для розрахунку споживання енергії від палива. Дані щодо прямого використання енергії за 2018-2019 рр. було перераховано через перегляд споживання електроенергії, дизельного палива, бензину, вугілля та коксу на Азовсталі.

Розкриття додаткової інформації відповідно до вимог GRI

GRI 302-1

ПРЯМЕ ВИКОРИСТАННЯ ЕНЕРГІЇ, ТИСЯЧ Т.У.П.⁴

Рік	Природний газ	Мазут	Кокс	Дизельне паливо	Бензин	Вугілля	Електроенергія	Загалом
2018	1 312	0	3 492	214	2	1 166	977	7 163
2019	1 260	0	3 180	223	2	1 285	1 034	6 984
2020	1 319	0	3 132	227	2	1 448	1 007	7 135

GRI 303-1

ДЖЕРЕЛА ВОДИ, ВИКОРИСТОВУВАНІ ПІДПРИЄМСТВАМИ ГРУПИ МЕТІНВЕСТ В 2020 РОЦІ

	Видобувні підприємства	Металургійні підприємства
Поверхневі джерела води	Карачунівське водосховище	Річка Дніпро, Азовське море, річка Кальміус
Підземні джерела води	Свердловини	Свердловини
Комунальні господарства та інші підприємства	КП «Кривбасводоканал», ТОВ ДПП «Кривбаспромводопостачання»	КП «Вода Донбасу», КП «Водоканал» міста Запоріжжя, ТОВ «Новгородський ККГ», ТОВ ДПП «Кривбаспромводопостачання», ММК ім. Ілліча, КП «Маріупольське виробниче управління водопровідно-каналізаційного господарства», АТ «Укрзалізниця», СП «Запоріжсталь»
Інші джерела	Кар'єрні, шахтні та власні стічні води, ДПП «Кривбаспромводопостачання» (шахтні води балки Свистунова)	Власні та комунальні стічні води, дренажні води

4 Показники щодо прямого використання енергії за 2018-2019 роки перераховано у зв'язку зі зміною даних використання електроенергії, дизельного палива, бензину, коксу та вугілля.

Розкриття додаткової інформації відповідно до вимог GRI

GRI 305-1

ПРЯМІ ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ (СФЕРА ОХОПЛЕННЯ 1)⁵, ТИСЯЧ ТОНН

Рік	Метан (CH ₄)	Діоксид вуглецю (CO ₂)	Закис азоту (N ₂ O)	Загалом
2018	13	9 404	0,1	9 417
2019	15	8 445	0,3	8 461
2020	12	9 037	0,1	9 049

ВАЛОВІ ВИКИДИ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ В ЕКВІВАЛЕНТІ CO₂⁵, ТИСЯЧ ТОНН

Рік	Метан (CH ₄)	Діоксид вуглецю (CO ₂)	Закис азоту (N ₂ O)	Загалом
2018	327	9 404	28	9 759
2019	318	8 445	86	8 850
2020	243	9 037	27	9 307

Примітка щодо методології розрахунку та коефіцієнтів конвертації:

CO₂ еквівалент = V_{пг} x КПГП, де:

- V_{пг} – обсяг парникових газів, тон
- КПГП – коефіцієнт потенціалу глобального потепління (ПГП)

КПГП для парникових газів становить:

- діоксид вуглецю (CO₂): 1
- метан (CH₄): 21
- закис азоту (N₂O): 310

ПЕРЕРАХОВАНІ ВАЛОВІ ПРЯМІ ВИКИДИ ПГ В ЕКВІВАЛЕНТІ CO₂ (СФЕРА ОХОПЛЕННЯ 1)⁶, ТИСЯЧ ТОНН

Рік	Стаціонарні джерела викидів	Мобільні джерела викидів	Загалом
2018	21 877	488	22 365
2019	22 009	512	22 521
2020	22 708	497	23 205

НЕПРЯМІ ВИКИДИ ПГ В ЕКВІВАЛЕНТІ CO₂ (СФЕРА ОХОПЛЕННЯ 2)⁷, ТИСЯЧ ТОНН

2018	2019	2020
2 673	2 684	2 649

5 Дані щодо викидів ПГ сфери охоплення 1 українських підприємств Групи були підготовлені з використанням методології вимірювання та звітності, що застосовувались відповідно до вимог законодавства України до 1 січня 2021 року.

6 Дані розраховані на основі нової методології відповідно до закону України «Про засади моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів», що набув чинності з 2021 року.

7 Дані щодо непрямих викидів ПГ (сфера охоплення 2) розраховані згідно з Протоколом про парниковий газ.