

**Сообщение о существенном факте  
об иных событиях (действиях), оказывающих, по мнению эмитента, существенное влияние  
на стоимость или котировки его ценных бумаг  
(ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЭН+ ЗА 2023 ГОД)**

1. Общие сведения	
1.1. Полное фирменное наименование эмитента	<i>Международная компания публичное акционерное общество «ЭН+ ГРУП»</i>
1.2. Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц	<i>Российская Федерация, 236006, Калининградская область, город Калининград, улица Октябрьская, дом 8, офис 34</i>
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) эмитента	<i>1193926010398</i>
1.4. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента	<i>3906382033</i>
1.5. Уникальный код эмитента, присвоенный Банком России	<i>16625-A</i>
1.6. Адрес страницы в сети «Интернет», используемой эмитентом для раскрытия информации	<a href="https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=37955"><u>https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=37955</u></a> <a href="https://www.enplusgroup.com"><u>https://www.enplusgroup.com</u></a>
1.7. Дата наступления события (существенного факта), о котором составлено сообщение	<i>21.03.2024</i>

2. Содержание сообщения

2.1. Краткое описание события (действия), наступление (совершение) которого, по мнению эмитента, оказывает влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг:

**Ссылка на отчетность:**

[<https://enplusgroup.com/ru/investors/results-and-disclosure/ifrs/>]

**ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЭН+ ЗА 2023 ГОД**

**21 марта 2024 года** — МКПАО «ЭН+ ГРУП» ("Компания", "Эн+" или "Группа") объявляет финансовые и операционные результаты деятельности за год, завершившийся 31 декабря 2023 года.

- Значительное снижение цен на алюминий, стремительный рост курса доллара и продолжающееся внешнее давление из-за общей геополитической напряженности оказали существенное влияние на результаты Группы в 2023 году. Эн+ вынуждена преодолевать последствия логистических вызовов и экспортных ограничений, сохраняя фокус внимания на обеспечении сырьевой независимости и развитии новых рынков. Компания продолжает реализацию инвестиционной программы, основанной на фундаментальных принципах устойчивого развития и направленной на обеспечение долгосрочной непрерывной работы Эн+ в регионах ее ответственности.
- Объем продаж алюминия в 2023 году вырос на 6,6% до 4 153 тысяч тонн (3 896 тысячи тонн за 2022 год) на фоне реализации в отчетный период избыточных запасов, накопленных на конец 2022 года. Однако данный рост был нивелирован снижением цен на алюминий на Лондонской бирже металлов (LME) на 16,8% по сравнению с 2022 годом до 2 252 долл. США за тонну, и снижением средней цены реализации на 18,0% до 2 439 долл. США за тонну.
- Генерация на гидроэлектростанциях (далее «ГЭС») Группы в 2023 году сохранилась на уровне 2022 года и составила 68,8 млрд кВтч. При этом общая выработка электроэнергии Группой увеличилась на 1,5% и составила 85,2 млрд кВтч. Рост объемов реализации электроэнергии и рост цен на электроэнергию были нивелированы значительным ростом курса доллара США, продолжавшимся в течение года.
- В результате выручка Группы за 2023 год снизилась на 11,5% по сравнению с 2022 годом и составила 14 648 млн долл. США. При этом выручка металлургического сегмента снизилась на 12,6% год к году до 12 213 млн долл. США в основном за счет падения цены алюминия на LME, а выручка Энергетического сегмента снизилась на 7,7% год к году, составив 3 587 млн долл. США из-за ослабления курса рубля.
- Скорректированная EBITDA<sup>[1]</sup> Группы за 2023 год снизилась на 30,8% год к году до 2 157 млн долл.

США на фоне результатов Металлургического сегмента, скорректированная EBITDA которого в отчетном периоде сократилась до 786 млн долл. США по сравнению с 2 028 млн долл. США за 2022 год. При этом скорректированная EBITDA Энергетического сегмента в 2023 году увеличилась на 3,0% и составила 1 292 млн долл. США против 1 254 млн долл. США за 2022 год.

- Чистая прибыль Группы в 2023 году сократилась на 61,2% до 716 млн долл. США (1 846 млн долл. США за 2022 год).
- Чистый долг[2] Группы снизился на 13,9% по состоянию на 31 декабря 2023 года и составил 8 717 млн долл. США по сравнению с 10 123 млн долл. США на 31 декабря 2022 года главным образом за счет частичного погашения долга Группой.

### **Консолидированные финансовые показатели**

<b>Млн долл. США (кроме %)</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>динамика,%</b>
Выручка	14 648	16 549	(11,5%)
Реализация первичного алюминия и сплавов[3]	9 933	11 384	(12,7%)
Реализация глинозёма	340	550	(38,2%)
Реализация электроэнергии	1 646	1 844	(10,7%)
Реализация теплоэнергии	476	525	(9,3%)
Прочая выручка	2 253	2 246	0,3%
Скорректированная EBITDA	2 157	3 119	(30,8%)
<i>Маржинальность по скорр. EBITDA</i>	<i>14,7%</i>	<i>18,8%</i>	<i>(4,1nn)</i>
Чистая прибыль	716	1 846	(61,2%)
<i>Маржинальность по чистой прибыли</i>	<i>4,9%</i>	<i>11,2%</i>	<i>(6,3nn)</i>
Цена за тонну алюминия на LME[4]	2 252	2 707	(16,8%)
Средний курс USD/RUB за отчетный период	85,25	68,55	24,4%
	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>	<b>динамика,%</b>
Чистый долг	8 717	10 123	(13,9%)
Курс USD/RUB на отчетную дату	89,69	70,34	27,5%
Оборотный капитал	3 417	4 474	(23,6%)

**Михаил Хардиков, Генеральный директор Эн+, отметил:**

*«Несмотря на снижение общих финансовых показателей Группы, вызванное совокупностью внешних экономических факторов, мы сохраняем устойчивость и продолжаем успешно адаптироваться к переменам. На фоне сложной экономической ситуации, постоянного роста курса американского доллара и снижения мировых цен на алюминий, компания продолжает работать над сокращением внешнего долга, оптимизацией внутренних процессов и модернизацией производства. Мы успешно развиваем внутренний рынок и находим новых партнеров, решаем задачи по импортозамещению оборудования и перестраиваем логистику поставок. Уверен, что в долгосрочной перспективе это станет прочным фундаментом для роста.*

*Эн+ остается опорной компанией и важным партнером регионов Сибири. С нами связаны десятки тысяч наших сотрудников и их семей, а также жители регионов ответственности, поэтому мы сохраняем все взятые на себя обязательства как работодатель и продолжаем расширять направления социальных программ. Мы работаем над улучшением качества жизни и развитием городской инфраструктуры, поддерживаем образовательные и культурные проекты, занимаемся развитием спорта. Кроме того, Эн+ сохраняет приверженность принципам устойчивого развития и продолжает реализовывать программу модернизации ГЭС «Новая энергия», которая обеспечивает не только сокращение выбросов парниковых газов, но и надежность работы энергосистемы Сибири.*

*Наши стратегические приоритеты на будущий период остаются неизменными и, хотя уровень неопределенности и волатильности остается крайне высоким, мы уверены в эффективности своей*

*команды и надеемся на успешное преодоление последствий внешних вызовов в будущем».*

### *Выручка*

В 2023 году выручка снизилась на 11,5% по сравнению с прошлым годом и составила 14 648 млн долл. США. Это связано в первую очередь с уменьшением на 18,0% средневзвешенной цены реализации алюминия за тонну (в среднем до 2 439 долл. США за тонну в 2023 году по сравнению с 2 976 долл. США за тонну в 2022 году), на фоне заметного снижения цены алюминия на LME (в среднем до 2 252 долл. США за тонну в 2023 году по сравнению с 2 707 долл. США за тонну в 2022 году), что было частично компенсировано увеличением объемов продаж первичного алюминия и сплавов на 6,6% год к году.

### *EBITDA*

Скорректированная EBITDA Группы снизилась в 2023 году на 30,8% по сравнению с прошлым годом и составила 2 157 млн долл. США главным образом под влиянием курса доллара и цен на алюминий на LME. Маржинальность по скорректированной EBITDA Группы составила 14,7% (снижение на 4,1 процентный пункт).

Общая себестоимость реализации в 2023 году снизилась на 5,7% – до 11 366 млн долл. США (в 2022 году – 12 056 млн долл. США) главным образом за счет влияния падения курса рубля к доллару.

### *Чистая прибыль*

Чистая прибыль в 2023 году сократилась на 61,2% до 716 млн долл. США (1 846 млн долл. США в 2022 году). На изменение чистой прибыли повлияли те же факторы, что и на снижение EBITDA, совместно со снижением доли в прибыли Норильского Никеля.

### *Капитальные затраты*

В 2023 году капитальные затраты Группы составили 1 448 млн долл. США (снижение на 15,4% по сравнению с прошлым годом).

Капитальные затраты Металлургического сегмента в 2023 году составили 1 056 млн долл. США по сравнению с 1 239 млн долл. США в 2022 году (снижение на 14,8%) и были преимущественно направлены на поддержание действующих производственных мощностей. Капитальные затраты Энергетического сегмента в 2023 году составили 394 млн долл. США по сравнению с 474 млн долл. США в 2022 году, продемонстрировав снижение на 16,9% вследствие падения курса рубля к доллару.

### *Уровень задолженности*

Чистый долг Группы снизился на 13,9% и по состоянию на 31 декабря 2023 года составил 8 717 млн долл. США по сравнению с 10 123 млн долл. США на 31 декабря 2022 года, главным образом за счет частичного погашения долга Группой.

Чистый долг Металлургического сегмента по состоянию на 31 декабря 2023 года снизился на 7,7% по сравнению с уровнем 31 декабря 2022 года и составил 5 779 млн долл. США. Чистый долг Энергетического сегмента по состоянию на 31 декабря 2023 года снизился на 23,9% по сравнению с уровнем 31 декабря 2022 года и составил 2 938 млн долл. США.

### **Результаты Энергетического сегмента за 2023 год**

#### **Финансовые результаты Энергетического сегмента**

Млн долл. США (исключая %)	2023	2022	динамика, %
Выручка	3 587	3 885	(7,7%)
Реализация электроэнергии	1 719	1 861	(7,6%)
Реализация мощности	567	598	(5,2%)
Реализация тепла	428	471	(9,1%)
Прочая выручка	873	955	(8,6%)
Скорректированная EBITDA	1 292	1 254	3,0%
<i>Маржинальность по скорр. EBITDA</i>	36,0%	32,3%	3,7pp
Чистая прибыль	355	384	(7,6%)
<i>Маржинальность по чистой прибыли</i>	9,9%	9,9%	-
Средний курс USD/RUB за отчетный период	85,25	68,55	24,4%
	31 декабря 2023	31 декабря 2022	динамика, %
Чистый долг	2 938	3 862	(23,9%)
Курс USD/RUB на отчетную дату	89,69	70,34	27,5%
Оборотный капитал	(138)	(169)	-

В 2023 году выручка Энергетического сегмента снизилась на 7,7%, составив 3 587 млн долл. США по сравнению с 3 885 млн долл. США в 2022 году. Основное влияние на динамику показателя в долларовом выражении оказалось значительное ослабление курса рубля в течение года (средний курс USD/RUB за отчетный период вырос на 24,4%), при этом в рублевом эквиваленте выручка Энергетического сегмента выросла на фоне роста цены и объемов реализации электроэнергии.

Выручка от реализации электроэнергии в 2023 году снизилась на 7,6% по сравнению с 2022 годом и составила 1 719 млн долл. США, что было обусловлено также ослаблением курса рубля к доллару США. В 2023 году средняя цена на электроэнергию на рынке на сутки вперед во второй ценовой зоне выросла на 7,4% до 1 248 руб./МВтч по сравнению с 1 162 руб./МВтч за аналогичный период прошлого года.

Скорректированная EBITDA Энергетического сегмента в 2023 году выросла на 3,0% до 1 292 млн долл. США против 1 254 млн долл. США в 2022 году. Маржинальность по скорректированной EBTDA увеличилась на 3,7 процентных пункта до 36,0%, динамика обусловлена в основном ростом цен на электроэнергию и мощность, а также ростом объемов реализации электроэнергии.

В 2023 году чистая прибыль Энергетического сегмента снизилась на 7,6% до 355 млн долл. США по сравнению с 384 млн долл. США в 2022 году. Основное влияние оказалось изменение курса рубля к доллару США, которое было частично нивелировано уменьшением процентных расходов на фоне изменения ключевой ставки Центрального Банка.

## Операционные результаты Энергетического сегмента

	2023	2022	изм., %
<b>Объем выработки[5]</b>			
Общая выработка электроэнергии	млрд кВтч	85,2	83,9
ГЭС, вкл.	млрд кВтч	68,8	69,0
Ангарский каскад[6]	млрд кВтч	53,1	54,2
Енисейский каскад[7]	млрд кВтч	15,8	14,8
ТЭС	млрд кВтч	16,4	14,9
Абаканская СЭС	млн кВтч	6,0	5,9
Отпуск тепла	млн Гкал	27,4	27,6

## Рыночные цены

Средние цены на рынке на сутки

вперед[8]:

1-я ценовая зона	руб./МВтч	1 591	1 444	10,2%
2-я ценовая зона:	руб./МВтч	1 248	1 162	7,4%
Иркутская область	руб./МВтч	1 159	987	17,4%
Красноярский край	руб./МВтч	1 201	1 157	3,8%

В 2023 году электростанции Эн+[5] выработали 85,2 млрд кВтч электроэнергии (рост на 1,5% год к году). Выработка электроэнергии на ГЭС Группы в 2023 году составила 68,8 млрд кВтч (снижение на 0,3% год к году).

В 2023 году выработка электроэнергии на ГЭС Ангарского каскада Группы (Иркутской, Братской и Усть-Илимской) снизилась на 2,0% по сравнению с прошлым годом до 53,1 млрд кВтч, что было обусловлено большими уровнями запасов гидроресурсов в озере Байкал и Братском водохранилище в начале 2022 года и в среднем по 2022 году. Уровень наполнения озера Байкал в 2023 году достиг 457,15 м (что выше среднемноголетнего уровня на 38 см) по сравнению с 456,86 м в 2022 году, а уровень наполнения Братского водохранилища в 2023 году составил 402,01 м (выше среднемноголетнего уровня на 3,2 м) по сравнению с 401,28 м в 2022 году.

В 2023 году суммарная выработка Красноярской ГЭС выросла на 6,8% до 15,8 млрд кВтч, по сравнению с 2022 годом. Увеличение выработки электроэнергии в 2023 году обусловлено более высокими по сравнению с 2022 годом расходами, установленными Енисейским бассейновым водным управлением, в связи с увеличением запасов гидроресурсов. Максимальный уровень Красноярского водохранилища составил 236,05 м, что на 2,03 метра выше по сравнению с уровнем 2022 года и на 3,63 м ниже среднемноголетнего максимума.

В 2023 году Абаканская солнечная станция выработала 6,0 млн кВтч электроэнергии (рост на 1,7% год к году) ввиду большего количества солнечных дней за отчетный период.

В 2023 году выработка электроэнергии на теплоэлектростанциях (далее «ТЭС») Группы выросла на 10,1% год к году, составив 16,4 млрд кВтч. Рост выработки электроэнергии ТЭС по сравнению с 2022 годом обусловлен ростом электропотребления в Иркутской энергосистеме на 4,0% (+295 МВт) за 2023 год относительно аналогичного периода прошлого года, а также снижением генерации ГЭС Ангарского каскада в 1 полугодии 2023 года.

Отпуск тепла в 2023 году составил 27,4 млн Гкал и снизился на 0,7% год к году, Снижение связано с погодными условиями – среднемесячная температура за 2023 год была выше, чем в 2022 году в среднем на 0,2°C.

#### *Программа модернизации ГЭС «Новая энергия»*

Модернизированное оборудование на Братской, Усть-Илимской, Иркутской и Красноярской ГЭС обеспечило рост выработки на 2 170,2 млн кВтч в 2023 году, что позволило предотвратить выбросы парниковых газов приблизительно на 2 515 тыс. тонн CO<sub>2</sub> экв. за счет частичного замещения выработки электроэнергии на ТЭС энергосистемы.

#### *Обзор энергетического рынка в России[9]*

- По данным Системного оператора Единой энергетической системы, выработка электроэнергии в ЕЭС России в 2023 году составила 1 134,0 млрд кВтч, что на 1,1% выше год к году. Потребление электроэнергии в ЕЭС России было выше аналогичного периода прошлого года на 1,4% и составило 1 121,6 млрд кВтч.
- Потребление электроэнергии в ОЭС, входящих в первую ценовую зону[10], в 2023 году выросло на 1,0% и составило 845,8 млрд. кВтч. Потребление электроэнергии в ОЭС Сибири в 2023 выросло на 2,3% и составило 229,9 млрд. кВтч.
- В 2023 году средняя спотовая цена на рынке на сутки вперед во второй ценовой зоне составила 1 248 руб/МВтч (выросла на 7,4% по сравнению с 2022 годом). Такая динамика вызвана снижением выработки ГЭС в период с января по май с одновременным ростом электропотребления, а также ростом ценовых заявок ТЭС с изменением их структуры.

- В 2023 году средние спотовые цены в Иркутской области и Красноярском крае составили 1 159 руб/МВтч и 1 201 руб/МВтч соответственно (выросли на 17,4% и 3,8% год к году). Опережение темпа роста цены в Иркутской области над Красноярским краем связано с снижением выработки ГЭС Ангарского каскада в период с января по май, ростом потребления Иркутской области и ценовых заявок ТЭС при одновременном наличии сетевых ограничений на перетоки в Иркутскую область.

#### *Прогнозный приток воды в водохранилища*

Гидрометцентр России прогнозирует следующую динамику притока воды к основным водохранилищам генерирующих активов Эн+ в 1 квартале 2024 года:

- Полезный приток в озеро Байкал ожидается на уровне 500÷700 м<sup>3</sup>/с или 135÷189% от нормы. В 4 квартале 2023 года приток в озеро составил 850 м<sup>3</sup>/с или 305% от нормы по сравнению с 230 м<sup>3</sup>/с или 82% от нормы в 4 квартале 2022 года (выше на 270% год к году). В 2023 году приток в озеро составил 2 350 м<sup>3</sup>/с или 123% от нормы по сравнению с 1 800 м<sup>3</sup>/с или 94% от нормы в 2022 году (выше на 31% год к году).
- Боковой приток в Братское водохранилище ожидается на уровне 205÷235 м<sup>3</sup>/с или 115÷131% от нормы. В 4 квартале 2023 года приток в водохранилище составил 660 м<sup>3</sup>/с или 134% от нормы по сравнению с 490 м<sup>3</sup>/с в 4 квартале 2022 года или 99% от нормы (выше на 35% год к году). В 2023 году приток в водохранилище составил 1 203 м<sup>3</sup>/с или 116% от нормы по сравнению с 861 м<sup>3</sup>/с в 2022 году или 83% от нормы (выше на 40% год к году).
- Боковой приток в Красноярское водохранилище ожидается на уровне 230÷290 м<sup>3</sup>/с или 89÷113% от нормы. В 4 квартале 2023 года приток в водохранилище составил 610 м<sup>3</sup>/с или 97% от нормы по сравнению с 782 м<sup>3</sup>/с или 124% от нормы в 4 квартале 2022 года (ниже на 22% год к году). В 2023 году приток в водохранилище составил 1 342 м<sup>3</sup>/с или 99% от нормы по сравнению с 1 119 м<sup>3</sup>/с или 83% от нормы в 2022 году (выше на 20% год к году).

#### **Результаты Металлургического сегмента за 2023 год**

##### **Финансовые результаты Металлургического сегмента**

<b>Млн долл. США (исключая %)</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>динамика, %</b>
Выручка	12 213	13 974	(12,6%)
Реализация первичного алюминия и сплавов	10 129	11 593	(12,6%)
Реализация глинозема	340	550	(38,2%)
Реализация фольги и прочей продукции из алюминия	550	581	(5,3%)
Прочая выручка	1 194	1 250	(4,5%)
Скорректированная EBITDA	786	2 028	(61,2%)
Маржинальность по скорректированной EBITDA	6,4%	14,5%	(8, Inn)
Чистая прибыль	282	1 793	(84,3%)
Маржинальность по чистой прибыли	2,3%	12,8%	(10,5nn)
	<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 декабря 2022</b>	<b>динамика, %</b>
Чистый долг	5 779	6 261	(7,7%)
Оборотный капитал	3 665	4 833	(24,2%)

В 2023 году выручка Металлургического сегмента снизилась на 12,6% по сравнению с прошлым годом с 13 974 млн долл. США до 12 213 млн долл. США.

Выручка от реализации первичного алюминия и сплавов уменьшилась на 1 464 млн долл. США, или на 12,6%, до 10 129 млн долл. США по сравнению с 11 593 млн долл. США в 2022 году. Это связано в первую очередь с уменьшением на 18,0% средневзвешенной цены реализации алюминия за тонну (в среднем до 2 439 долл. США за тонну в 2023 году по сравнению с 2 976 долл. США за тонну в 2022 году) вследствие снижения цены алюминия на LME (в среднем до 2 252 долл. США за тонну в 2023 году по сравнению с 2 707 долл. США за тонну в 2022 году), что было частично компенсировано увеличением

объемов продаж на 6,6% год к году.

Выручка от реализации глинозёма снизилась на 38,2% до 340 млн долл. США за 2023 год по сравнению с 550 млн долл. США за 2022 год, главным образом из-за снижения объемов реализации на 35,1%, а также уменьшения средней цены реализации глинозема на 4,7%.

Выручка от реализации фольги и прочей алюминиевой продукции уменьшилась на 31 млн долл. США, или на 5,3% до 550 млн долл. США за 2023 год, по сравнению с 581 млн долл. США за 2022 год, что связано в основном со снижением реализации фольги на 11,9% год к году.

Прочая выручка, включая реализацию прочей продукции, бокситов и электроэнергии, уменьшилась на 4,5% до 1 194 млн долл. США за 2023 год, по сравнению с 1 250 млн долл. США за 2022 год, в связи с уменьшением реализации прочей продукции (например, анодных блоков – на 12,1%, алюминиевых порошков – на 15,3%, кремния – на 28,0%), что было частично компенсировано ростом реализации бокситов, а также в связи с уменьшением на 27,0% выручки от реализации услуг (в основном уменьшением на 36,8% выручки от реализации услуг по обеспечению энергией).

Общая себестоимость реализации за 2023 снизилась на 3,0% – до 10 445 млн долл. США (за 2022 год – 10 770 млн долл. США). Ключевыми факторами, обусловившими снижение себестоимости реализации, стали снижение затрат на приобретение сырья (за исключением глинозёма и бокситов) и прочих расходов на 19,8% год к году в связи с уменьшением закупочных цен на сырьё, а также затрат на электроэнергию на 13,9% год к году вследствие снижения среднего тарифа на электроэнергию, что было вызвано ослаблением курса российского рубля по отношению к доллару США за отчётный период. При этом затраты на приобретение глинозема увеличились на 182 млн долл. США, или на 9,9%, до 2 029 млн долл. США в 2023 году по сравнению с 1 847 млн долл. США в 2022 году в основном за счет увеличения объема закупок глинозёма на 11,9% между периодами, что было частично компенсировано снижением закупочной цены глинозёма.

Первичный алюминий и сплавы составляют основную часть остатков готовой продукции (порядка 95% общего объема).

Скорректированная EBITDA снизилась до 786 млн долл. США за 2023 год по сравнению с 2 028 млн долл. США за 2022 год. На уменьшение скорректированной EBITDA и маржинальности по данному показателю повлияли те же факторы, которые отразились и на результате операционной деятельности Металлургического сегмента. Прибыль за период составила 282 млн долл. США за 2023 год, по сравнению с 1 793 млн долл. США за 2022 год.

## Операционные результаты Металлургического сегмента

		2023	2022	изм., %
<b>Производство</b>				
Алюминий	тыс. т	3 848	3 835	0,3%
Глинозем	тыс. т	5 133	5 953	(13,8%)
Бокситы	тыс. т	13 376	12 319	8,6%
<b>Реализация</b>				
Алюминий	тыс. т	4 153	3 896	6,6%
<b>Средние цены</b>				
Цена за тонну алюминия на LME	долл. США/т	2 252	2 707	(16,8%)
Средняя премия к цене на LME[11]	долл. США/т	186	309	(39,8%)
Средняя цена реализации алюминия	долл. США/т	2 439	2 976	(18,0%)

Алюминий

Объем производства алюминия в 2023 году почти не изменился по сравнению с прошлым годом и составил 3 848 тыс. тонн (рост на 0,3% год к году).

В 2023 году объем реализации алюминия увеличился на 6,6% по сравнению с аналогичным показателем годом ранее, составив 4 153 тыс. тонн. За этот период объемы реализации продукции с добавленной стоимостью (ПДС[12]) снизились на 9,1% до 1 547 тыс. тонн. Доля ПДС в общем объеме продаж составила 38% (по сравнению с 44% в 2022 году).

#### *Глинозем*

Производство глинозема в 2023 году по сравнению с прошлым годом снизилось на 13,8% и составило 5 133 тыс. тонн. Снижение объемов производства связано с остановкой производства глинозема на Николаевском глиноземном заводе, в связи с введением военного положения на территории Украины, и введением санкций со стороны правительства Австралии, что привело к невозможности осуществления поставок глинозема с Queensland Alumina Ltd на предприятия Компании.

#### *Бокситы и нефелиновая руда*

Добыча бокситов в 2023 году по сравнению с прошлым годом увеличилась на 8,6% и составила 13 376 тыс. тонн. Производство нефелина в 2023 году по сравнению с прошлым годом увеличилось на 3,6% и составило 4 519 тыс. тонн.

#### *Обзор рынка алюминия[13]*

- В 2023 году глобальная экономическая неопределенность, высокая инфляция и постоянная угроза рецессии продолжали оказывать давление на перспективы потребления алюминия. Геополитическая напряженность, сдерживая рост мировой экономики, приводила к нарушению цепочек поставок и слабости рынков сбыта.
- В 2023 году средняя цена алюминия на Лондонской бирже металлов упала на 455 долл. США до 2 252 долл. США за тонну, а самая низкая цена составила 2 069 долл. США за тонну в августе 2023 года после достижения показателя в 2 636 долл. США за тонну в середине января 2023 года.
- Потребление алюминия увеличилось несмотря на все указанные выше факторы в 2023 году до 70,2 млн тонн, что на 1,7% больше, чем в предыдущем году. В Китае потребление увеличилось до 42,8 млн тонн, что на 4,9% выше прошлогоднего показателя. Усилия Китая по декарбонизации привели к увеличению спроса на алюминий, который является ключевым элементом для производства, связанного с возобновляемыми источниками энергии, от электромобилей до солнечных батарей. Потребление алюминия в остальном мире (кроме Китая) в 2023 году сократилось на 2,8% по сравнению с предыдущим годом и составило 27,4 млн тонн, что соответствует показателям, ранее наблюдавшимся в 2015-2016 годах. Спрос поддерживался в основном секторами, которые особым образом связаны с переходом на «зеленую» экономику, а именно – автомобильной и электроэнергетической промышленностью. Лишь два этих сектора способствовали росту потребления в 2023 году.
- Мировые поставки первичного алюминия в 2023 году увеличились на 3,5% до 70,5 млн тонн. Производство в остальных странах мира (кроме Китая) увеличилось на 0,9% до 29,0 млн тонн благодаря возобновлению производства и расширению мощностей в Южной Америке и Индии. Производство порядка 1,1 млн тонн алюминия в Европе по-прежнему заморожено из-за высокой стоимости электроэнергии в предыдущие годы.
- Производство алюминия в Китае по сравнению с предыдущим годом увеличилось на 3,4% до 41,5 млн тонн в 2023 году и, как ожидается, продолжит расти в 2024 году, поскольку будут введены в эксплуатацию новые производственные мощности. К концу 2023 года в Китае в промышленности наблюдался прирост нетто-мощности около 1,5 млн тонн с учетом появления новых мощностей в 3,9 млн тонн и возобновления ранее остановленного производства, а также прекращения производства объемом в 2,4 млн тонн по причине временного сокращения поставок в некоторых регионах. К концу 2023 года в Китае был достигнут показатель мощности по производству алюминия в 45,3 млн тонн.
- В 2023 году Китай отгрузил меньший объем необработанного алюминия и сплавов на экспорт в

прочие страны по сравнению с предыдущим годом по причине слабого спроса за пределами КНР. В 2023 году экспорт необработанного алюминия, сплавов и полуобработанного металла из КНР снизился на 14,0% по сравнению с предыдущим годом, достигнув значения в 5,7 млн тонн. Импорт необработанного алюминия и сплавов в КНР в 2023 году значительно увеличился – на 58,8% по сравнению с предыдущим годом, достигнув значения в 2,7 млн тонн. В ближайшие годы Китай планирует увеличить импорт первичного металла из-за ограничения производственных мощностей и стабильного спроса на алюминий.

- В 2023 году запасы алюминия на Лондонской бирже металлов после роста в условиях высокой волатильности торгов в первые 5 месяцев года в основном снижались до середины декабря, но к концу года увеличились на 120 тыс. тонн до 566 тыс. тонн, в основном за счет поставок металла из России, которые составили 90% от общего объема запасов Лондонской биржи металлов к концу 2023 года. Объем металла, хранящегося вне складов Лондонской биржи металлов (заявленные запасы без варрантов), в течение 2023 года колебался и к концу ноября увеличился на 142 тыс. тонн, достигнув значения в 439 тыс. тонн.
- Региональные премии на алюминий в основном снижались в течение первых 11 месяцев 2023 года под давлением увеличения предложения и ослабления глобального спроса на спотовом рынке. В декабре 2023 года премии Midwest на алюминий в США стабилизировались на уровне около 18,80 центов за фунт, но в Европе начали расти из-за большой надбавки к цене, взимаемой продавцом за отсрочку расчета по сделке, санкций против российского алюминия и рисков для цепочек снабжения на Ближнем Востоке. К концу 2023 года европейская премия до уплаты таможенной пошлины European P1020 Duty Unpaid на складе в Роттердаме составила 145 долл. США за тонну.
- В 2023 году глобальный рынок алюминия был, в целом, сбалансирован.

\*\*\*

**Дополнительную информацию можно получить по указанным ниже телефонам и адресам электронной почты:**

**Контакты для СМИ:**

Тел.: +7 495 642 79 37  
Email: press-center@enplus.ru

**Контакты для инвесторов:**

Тел.: +7 (495) 642 7937  
Email: ir@enplus.ru

**МКПАО «Эн+ ГРУП»**

*Эн+ – ведущий вертикально интегрированный производитель алюминия и электроэнергии. Компания объединяет электрогенерирующие активы установленной мощностью 19,5 ГВт (включая 15,2 ГВт гидроэнергетических активов) и алюминиевые производства годовой мощностью 4,2 млн тонн (через контрольную долю в ОК РУСАЛ, крупнейшем в мире производителе первичного алюминия за пределами Китая в 2023 году), которые являются основным потребителем гидроэлектроэнергии Эн+.*

Информация, представленная в этом документе, отражает позицию Компании исключительно в течение отчетного периода с 1 января по 31 декабря 2023 года, если не указано иное.

Настоящее сообщение может включать заявления, которые являются заявлениями прогнозного характера или могут рассматриваться в качестве таковых. Заявления прогнозного характера могут содержать такие слова как «полагать», «оценивать», «планировать», «иметь целью», «ожидать», «прогнозировать», «намереваться», «собираться», «вероятно», «должно быть» или иные слова и термины подобного значения или их отрицание, а также заявления относительно стратегии, планов, целей, будущих событий и намерений Компании. Заявления прогнозного характера могут существенно отличаться, и зачастую существенно отличаются, от фактических результатов деятельности Компании. Любые заявления прогнозного характера отражают текущие планы Компании в отношении будущих событий и должны рассматриваться с учетом рисков, связанных с будущими событиями или иными факторами, непредвиденными обстоятельствами и предположениями в отношении деятельности Группы,

результатов ее деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив развития, роста или стратегии. Заявления прогнозного характера отражают соответствующие оценки и прогнозы исключительно по состоянию на дату, когда они были сделаны.

[1] Скорректированная EBITDA за любой период представляет собой результаты от операционной деятельности, скорректированные на амортизацию, обесценение и убытки от выбытия основных средств за соответствующий период.

[2] Чистый долг - это сумма кредитов и займов, облигаций в обращении, за вычетом общей суммы денежных средств и их эквивалентов.

[3] Консолидированные данные.

[4] Цена алюминия за тонну на LME — это среднедневная официальная цена закрытия Лондонской биржи металлов на алюминий за каждый период.

[5] Не включая Ондскую ГЭС (установленная мощность 0,08 ГВт), расположенную в европейской части Российской Федерации, переданную в аренду РУСАЛу в октябре 2014 года.

[6] Включает Иркутскую, Братскую, Усть-Илимскую ГЭС.

[7] Красноярская ГЭС.

[8] Рыночные цены рассчитаны как средние значения цен, указанных в ежемесячном отчете рынка на сутки вперед «НП Совет рынка».

[9] На основании данных отчетов Ассоциации «НП Совет рынка» «Ежемесячный обзор рынка на сутки вперед» <https://www.np-sr.ru/>.

[10] Включает объединенные энергетические системы Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада и Юга.

[11] Средняя премия к цене на LME определяется на основе данных управленческого учета Компании.

[12] ПДС включает в себя легированные слитки, плоские слитки, цилиндрические слитки, катанку, алюминий высокой и особой чистоты.

[13] Если не указано иное, то источниками данных для раздела «Обзор рынка алюминия» являются Bloomberg, CRU, CNIA, IAI и Antaike.

2.2. Полное фирменное наименование (для коммерческой организации) или наименование (для некоммерческой организации), место нахождения, ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии) или фамилия, имя, отчество третьего лица, к которому имеет отношение событие (действие): **неприменимо**.

2.3. Дата принятия и содержание принятого решения уполномоченного органа управления (уполномоченного должностного лица) эмитента или третьего лица, к которому имеет отношение событие, а также дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного коллегиального органа управления эмитента или третьего, если такое решение принято коллегиальным органом: **неприменимо**.

2.4. Идентификационные признаки ценных бумаг:

*Акции обыкновенные именные бездокументарные, государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-16625-A, дата его государственной регистрации: 24.06.2019, международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A100K72, международный код классификации финансовых инструментов (CFI): ESVXFR.*

*Принятое Банком России решение о государственной регистрации выпуска акций международной компании вступило в силу с даты государственной регистрации международной компании (ч. 11 ст. 7 Федерального закона «О международных компаниях и международных фондах»), то есть с 09 июля 2019 года.*

*Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации путем обращения в соответствии с иностранным правом глобальных депозитарных расписок (ГДР) под тикером ENPL на основной площадке Лондонской фондовой биржи. Одна ГДР удостоверяет права в отношении одной обыкновенной именной акции МКПАО «ЭН+ ГРУП». ГДР присвоены идентификационные коды ISIN US29355E2081, CFI EDSXDR и SEDOL BF4W6M0.*

2.5. Дата наступления события (совершения действия), а также дата, в которую эмитент узнал или должен был узнать о наступлении события (совершении действий), наступающего в отношении третьего лица: **21.03.2024**.

3. Подпись

3.1. Генеральный директор

М.Ю. Хардиков

(подпись)

3.2. Дата        “ 21 ” марта 20 24 г.

М.П.