ЕДИНЫЙ ОТЧЕТ 2024

Охрана окружающей среды

19,6 млрд руб.

затраты на мероприятия по охране окружающей среды

62,4%

всех отходов утилизировано

64,3%

доля повторного и оборотного водоснабжения













- Экологическая политика
- Единая политика сохранения биоразнообразия
- Положение о Комитете по ОТ, ПБ и ООС
- Политика по взаимодействию с заинтересованными сторонами
- Стандарты поставщиков
- Кодекс корпоративной этики

Существенные темы

- Качество воздуха
- Управление водными ресурсами и сточными водами
- Безопасное обращение с отходами
- Биоразнообразие
- Соблюдение экологического законодательства и обеспечение НДТ



Управление

GRI 3-3, SASB EM-MM-160a.1

Эн+ стремится предотвращать и минимизировать влияние производственной деятельности на атмосферу, водные, земельные ресурсы и биоразнообразие. Осуществляя деятельность по охране окружающей среды, Эн+ руководствуется ЦУР ООН и требованиями национального законодательства, в частности российским Федеральным законом от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», а также следующими внутренними документами:

Экологическая политика

- Определяет принципы Компании и основные направления работы в сфере ООС.
- При заключении договоров с подрядчиками и поставщиками Компания включает в них обязательство для каждой стороны соблюдать требования данного документа.

Политика по взаимодействию с заинтересованными сторонами

• Определяет порядок взаимодействия с заинтересованными сторонами, в том числе по вопросам ООС.

Стандарты поставщиков

• Устанавливает требования к поставщикам в области ООС.

Кодекс корпоративной этики

• Закрепляет обязанность предприятий Группы по предотвращению экологических инцидентов, соблюдению законодательных требований и т. д.

Единая политика сохранения биоразнообразия

• Утверждает ключевые принципы Компании в сфере сохранения биоразнообразия.

Распределение ответственности в области охраны окружающей среды

Совет директоров

- Контроль реализации политик, связанных
- Контроль выполнения поставленных целей по ООС

Комитет по ОТ, ПБ и ООС

- Управление рисками (в том числе экологическими)
- Участие в разработке политик, касающихся
- Подготовка рекомендаций для Совета директоров
- Контроль соблюдения требований законодательства и стандартов в области
- Оценка результатов деятельности Эн+ в сфере ООС

Дирекция по устойчивому развитию

- Идентификация и оценка экологических последствий рисков
- Контроль реализации мероприятий по управлению рисками с экологическими

Отделы ООС на предприятиях

• Природоохранная деятельность на уровне предприятий

В отчетном периоде Эн+ сформировала в составе департамента экологии Дирекции по устойчивому развитию отдел золошлаковых отходов для повышения эффективности управления крупнотоннажными отходами.

GRI 2-13

Для руководителей Компании и Директора по устойчивому развитию установлены КПЭ, связанные с вовлечением отходов в экономику замкнутого цикла, восстановлением нарушенных земель, обеспечением соблюдения нормативов выбросов, устранением рисков с экологическими последствиями.

В Компании действует система экологического менеджмента (СЭМ), сертифицированная на соответствие требованиям стандартов ISO 14001:2015

и ГОСТ Р ISO 14001–2016 «Системы экологического менеджмента». В отчетном периоде в Энергетическом сегменте сертификацию прошли ТЭЦ в Иркутской области. В Металлургическом сегменте сертифицированы площадки «Кремний Урал» и Уральский алюминиевый завод. Ресертификационный аудит СЭМ состоялся на ГЭС Группы. Кроме того, в отчетном периоде организовано несколько внутренних аудитов на ТЭЦ и ГЭС.

В 2024 году во все дополнительные соглашения к договорам с подрядчиками были добавлены единые требования в области охраны окружающей среды и, в частности, защиты водных ресурсов и водных биологических ресурсов.



Компонент	Воздействие	Нормативные документы в области охраны атмосферного
окружающей среды	на окружающую среду	воздуха
Атмосферный воздух	Выбросы загрязня- ющих веществ алюми- ниевых заводов Металлургического сегмента и ТЭЦ Энергетического сегмента	

GRI 3-3, 14.3.1

Эн+ осуществляет производственный экологический контроль (ПЭК), в рамках которого отслеживает концентрации загрязняющих веществ с помощью инструментальных измерений, чтобы не допустить превышения установленных нормативов. Кроме того, Компания проводит дополнительные исследования качества воздуха в регионах ответственности для оценки влияния операционной деятельности на состояние атмосферы.

Отдельные предприятия Компании расположены на территории городов — участников федерального проекта «Чистый воздух»: Братска, Новокузнецка и Красноярска. Цель проекта — сократить выбросы загрязняющих веществ в городах на 20% к 2026 году.



Чтобы достигнуть целевого значения, Эн+ принимает следующие меры.

Использование современного газоочистного оборудования, автоматических систем мониторинга и мобильных станций контроля загрязнения атмосферы. Так, в 2024 году на Новокузнецком алюминиевом заводе установлен 16-й аппарат газоочистки. Всего планируется построить 24 установки. Их КПД очистки превышает 99,5%, что позволяет удалять больший объем загрязнителей из отходящих газов

Модернизация алюминиевых заводов, внедрение технологий инертного и обожженного анода, «ЭкоСодерберг»

Внедрение технологии анодной массы со сниженным содержанием ПАУ¹ для сокращения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу

Модернизация газоочистных сооружений угольных ТЭЦ

Исследование влияния енисейской полыньи на качество воздуха города Красноярска

Институтом вычислительного моделирования Сибирского отделения Российской академии наук (СО РАН) проанализировано влияние незамерзающей полыньи реки Енисей на распределение взвешенных частиц в воздухе. По результатам исследования, которое проводилось с 2019 года, выявлено, что в приземной атмосфере акватории реки отмечаются более низкие концентрации взвешенных частиц, чем в городе, ввиду их осаждения. Этот феномен также можно объяснить смешением на открытом пространстве воздушных масс, формирующихся над городом и его окрестностями. Следовательно, парение реки не оказывает негативного влияния на состояние атмосферы Красноярска.

¹ ПАУ — полициклические ароматические углеводороды.



Компонент окружающей среды	Воздействие на окружающую среду	Нормативные документы в области охраны водных ресурсов
Водные ресурсы	Водозабор и водоотведение, в том числе в природные водные объекты	 Водный кодекс Российской Федерации Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» СанПиН «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» Требования Федерального агентства водных ресурсов Российской Федерации

GRI 3-3, 303-1, 303-2, 14.7.1, 14.7.2, 14.7.3

На предприятиях Эн+ действуют стандарты использования водных ресурсов, в частности нормативы сбросов загрязняющих веществ, разработанные на основании национальных законодательных требований. Аккредитованные организации проводят мониторинг приоритетных загрязняющих веществ (нефтепродуктов и взвешенных частиц) в сточных водах и водохранилищах. Чтобы предотвратить попадание загрязнителей в водную среду, на своих предприятиях Эн+ регулярно проводит проверки исправности генерирующего и очистного оборудования.

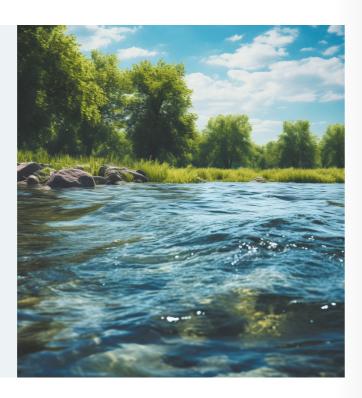
Компания эксплуатирует современные очистные установки и проводит их модернизацию. На ряде предприятий Металлургического сегмента эксплуатируется система замкнутого водооборота, что позволяет снизить объемы забора и отведения воды. На Уральском алюминиевом заводе продолжается переход к использованию данной системы.

Эн+ взаимодействует с заинтересованными сторонами по данным вопросам, в том числе Металлургический сегмент опубликовал добровольный отчет в области ответственного водопользования.

Деятельность в вододефицитных районах

GRI 3-3, 303-1, 303-2, 14.7.2, 14.7.3, SASB IF-EU-140a.3

Отдельные предприятия Эн+ ведут деятельность на территориях с высоким уровнем вододефицита¹. Для снижения воздействия на водные ресурсы Группа внедряет на своих производственных объектах систему замкнутого водооборота. В 2024 году работы по совершенствованию системы проводились на предприятии «РУСАЛ **Арменал»:** реализованы мероприятия по доработке оборотного узла прокатного отделения.



¹ Оценка проводилась с использованием ресурса Aqueduct Water Risk Atlas.

Компонент окружающей среды	Воздействие на окружающую среду	Нормативные документы в области охраны земельных ресурсов
Земельные ресурсы	Образование отходов: красных и нефелиновых шламов, отработанной угольной футеровки, золошлаковых отходов, вскрышных пород	 Земельный кодекс Российской Федерации Федеральный закон «Об отходах производства и потребления»
	Нарушение земель в резуль- тате добычных процессов	

GRI 3-3, 306-1, 306-2, 14.5.1, 14.5.2, 14.5.3, SASB EM-MM-150a.10

В Энергетическом сегменте действует внутренний Стандарт обращения с отходами, который закрепляет порядок их сбора, утилизации и размещения. Металлургический сегмент руководствуется Стратегией по обращению с отходами производства до 2030 года, которая устанавливает иерархию мер по обращению с отходами на основе подхода «Ноль отходов на захоронение». В отчетном периоде специалисты Металлургического сегмента дополнительно разработали и утвердили программы по безопасному обращению с отходами на 2024-2029 годы и установили целевые показатели по годам.

Чтобы свести к минимуму негативное влияние на земельные ресурсы, Эн+ реализует следующие

- 1. Компания отслеживает соблюдение установленных нормативов на собственных объектах размещения отходов и осуществляет мониторинг их безопасности. В 2024 году Компания провела модернизацию мест накопления отходов с целью более эффективного и безопасного размещения крупнотоннажных отходов угольной генерации.
- 2. Эн+ реализует проекты по вовлечению отходов в хозяйственный оборот. Это позволяет сократить объемы их размещения, а также получить дополнительную прибыль. Компания разработала долгосрочную программу обращения с золошлаковыми отходами, в рамках которой исследует перспективные способы их утилизации. Металлургический сегмент осуществляет

проект по производству сырья для бытовой химии из осадка шлама очистки электролизных

SASB EM-MM-160a.2

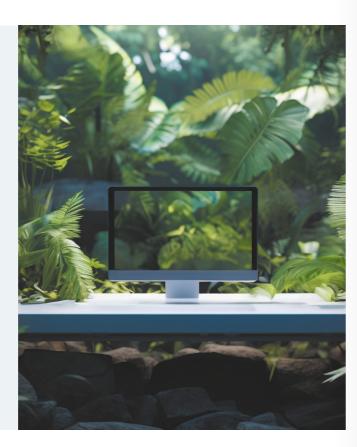
3. В качестве действенной меры по снижению негативного влияния на земельные ресурсы Эн+ использует технологии, предотвращающие образование кислотных отходов на предприятиях.

GRI 14.6.1, SASB EM-MM-540a.2, EM-MM-540a.3

- 4. Эн+ обеспечивает безопасное функционирование гидротехнических сооружений (ГТС). Компания разработала для них планы по локализации и ликвидации последствий аварий. В 2024 году аварийных ситуаций, а также существенных разливов шлама не зафиксировано.
- 5. Компания стремится минимизировать площади нарушенных земель и после завершения добычи открытым способом проводит рекультивацию земель согласно утвержденным планам, в том числе с использованием золошлаковых отходов Рекультивационные мероприятия в Компании предусмотрены также для загрязненных земель и объектов размещения отходов.
- 6. Эн+ также занимается восстановлением лесных насаждений.

Зеленый офис

Эн+ продолжает внедрять инициативу «Зеленый офис», цель которой создать комфортное рабочее пространство с минимальным воздействием на окружающую среду. В частности, в офисах организован раздельный сбор отходов. Чтобы сократить объемы образования бытовых отходов, Компания отказалась от использования одноразовой пластиковой посуды, принимаются меры по экономии воды и энергии. В 2024 году система раздельного сбора введена во всех офисах предприятий Энергетического сегмента в Иркутске, а также на ГЭС Ангарского каскада, Красноярской ГЭС и ТЭЦ. Для продвижения этой практики на корпоративном портале Компания разместила лекции по теме «Зеленый офис» для сотрудников.



Компонент окружающей среды	Воздействие на окружающую среду	Нормативные документы в области охраны биоразнообразия
Биоразнообразие	Нарушение целостности ландшафта и уменьшение покрытых растительно- стью площадей, влияние на водный режим водо- емов при производстве энергии на ГЭС	 Федеральный закон «О ратификации Конвенции о биологическом разнообразии» Куньминско-Монреальская глобальная рамочная программа в области биоразнообразия Рекомендации Taskforce on Nature-related Financial Disclosures (TNFD)¹ Стандарт деятельности Международной финансовой корпорации (International Finance Corporation) № 6 «Сохранение биологического разнообразия и устойчивое управление живыми природными ресурсами» Стандарт Нуdropower Sustainability Standard (с англ. «Стандарт в области устойчивого развития гидроэнергетики»)

1 Рабочая группа по вопросам раскрытия финансовой информации, связанной с природой.

GRI 101-2, 14.4.3

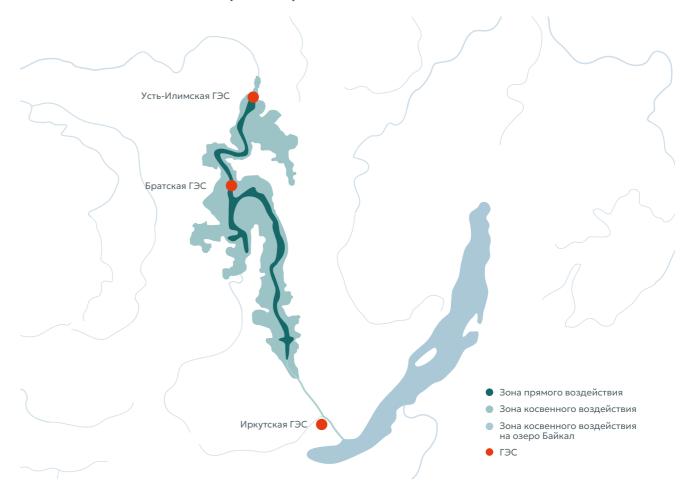
Эн+ разрабатывает для отдельных производственных площадок корпоративные программы по сохранению биоразнообразия с учетом требований различных международных стандартов и инициатив, в том числе Куньминско-Монреальской рамочной программы. В Энергетическом сегменте такой документ создан для Иркутской, Братской и Усть-Илимской ГЭС и водохранилищ.

Цель программы — предотвратить или сократить негативное воздействие ГЭС Ангарского каскада и их водохранилищ на биоразнообразие, а также участвовать в поддержании стабильного состояния каскада в долгосрочной перспективе.

GRI 101-4, 101-5, 101-6, 101-7, 14.4.4, 14.4.5

В ходе разработки программы эксперты определили зоны прямого и косвенного воздействия объектов на биоразнообразие и составили картусхему территории воздействия. Деятельность Ангарских ГЭС не ведется на территории экологически уязвимых² зон. Ближайшая особо охраняемая природная территория (Прибайкальский национальный парк) расположена на расстоянии 43 км.

Карта-схема потенциальных зон воздействия Иркутской, Братской и Усть-Илимской ГЭС на биоразнообразие



² К экологически уязвимым зонам относятся территории, ценные с точки зрения биоразнообразия, с высокой целостностью экосистемы, с резким снижением целостности экосистемы, с высокими физическими рисками для водных ресурсов или имеющие важное значение с точки зрения предоставления экосистемных услуг коренным народам, местному сообществу и другим заинтересованным сторонам.

Эн+ заключила договор с Институтом географии СО РАН о проведении полевой верификации программы сохранения биоразнообразия. В связи с большой площадью территории, охваченной программой (8,5 млн га), работы будут разделены на два этапа. В отчетном периоде исследования проводились в районе Иркутского и Братского водохранилища и прилегающих к ним территорий. Продолжение верификации для Усть-Илимской ГЭС запланировано на 2025 год.

Энергетический сегмент разработал План действий по сохранению биоразнообразия для трех ГЭС с первым этапом реализации, предусмотренным за период с 2023 по 2025 год. План содержит

перечень планируемых работ и список индикаторных видов (растений, животных), за которыми будут наблюдать специалисты и проводить поддерживающие мероприятия. Принимая меры по сохранению биоразнообразия и борьбе с изменением климата, Эн+ старается усилить их кумулятивный положительный эффект.

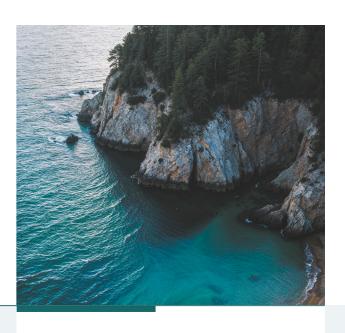
К примеру, Компания разработала для Ангарского каскада ГЭС программу адаптации к изменению климата, реализация которой положительно повлияет на состояние биоразнообразия.



О Подробнее о данной программе см. в разделе «Изменение климата»

GRI 101-2, 14.4.3

Металлургический сегмент также завершил работу над корпоративными программами по сохранению биоразнообразия и поддержанию экосистемных услуг для предприятия «Боксит Тимана», Уральского алюминиевого завода (УАЗ) и Иркутского алюминиевого завода (ИркАЗ). Компания разработала систему метрик и индикаторов, которая позволяет оценить как состояние биоразнообразия территорий, так и эффективность принимаемых мер по его сохранению.



Просветительские мероприятия

В работу по сохранению биоразнообразия мы вовлекаем местные сообщества. В 2024 году Компания выпустила комикс «Узорчатый полоз, монгольская жаба и их приключения» с интересными фактами об этих животных, с тем чтобы обозначить их пользу для экосистемы, а также отразить значимость мер по сохранению ценных видов.

Общественная рыбоохрана

Компания поддерживает общественных инспекторов рыбоохраны, обеспечивая их необходимой экипировкой, оплатой труда и оборудованием. В обязанности инспекторов входит патрулирование акватории Братского, Иркутского и Красноярского водохранилищ с целью предотвращения браконьерства и других нарушений в сфере рыболовства. По итогам реализации проекта:

- 570 административных правонарушений в сфере рыболовства и сохранения водных биоресурсов выявлено;
- 13 преступлений в сфере рыболовства и сохранения водных биоресурсов выявлено;
- 724,9 кг рыбы изъято у браконьеров;
- 13,2 км незаконных рыболовных сетей извлечено из водоемов;
- 953 профилактических мероприятия проведено.

Искусственные нерестилища на Братском водохранилище

В Братском водохранилище обитают различные виды рыб, откладывающих икру на прошлогоднюю растительность (щука, окунь и другие). Однако водоем беден водными растениями, поэтому в 2024 году Эн+ установила 400 искусственных нерестилищ, чтобы создать для рыбы подходящие условия для нереста. Они представляют собой пучки веток деревьев хвойных пород с грузом и поплавком. Нерестилища установлены на глубине, где условия развития икринок являются наилучшими.

Шестая экспедиция по мониторингу Байкала

В 2024 году состоялась шестая научная экспедиция по мониторингу состояния озера Байкал. Исследования проводились на южной и центральной частях акватории Байкала и реки Селенги с водосборным бассейном. Эксперты изучали состояние байкальских эндемиков¹ и отбирали пробы воды для оценки содержания в ней загрязнителей, в том числе микропластика.

Результаты мониторинга представлены на Ученом совете Биологического факультета МГУ, а также на расширенном заседании Научного совета РАН и Научного совета СО РАН по проблемам озера Байкал. Научное сообщество дало результатам мониторинга положительную оценку, по итогам рассмотрения рекомендации РАН были направлены в органы государственной власти.

В 2024 году проект стал победителем XXII Национальной премии имени В. И. Вернадского в номинации «Наука в интересах устойчивого развития».

Виды, обитающие исключительно на данной территории.

ЕДИНЫЙ ОТЧЕТ 2024

Управление рисками

GRI 3-3

Эн+ ежегодно оценивает экологические риски в рамках общей системы управления рисками. В 2024 году Компания утвердила Методику по оценке экологических последствий рисков. В 2024 году Энергетический сегмент пересмотрел разработанный ранее Стратегический план управления экологическими рисками и ввел вместо него План по управлению рисками с экологическими последствиями, который включает меры по управлению рисками и обозначает сроки их реализации.

GRI 101-2, 14.4.3

При оценке рисков для биоразнообразия и экосистемных услуг Компания принимает во внимание расположение предприятий и специфику их производственных процессов. Если выявлены существенные риски, Эн+ проводит консультации с представителями науки и отраслевыми экспертами и устанавливает целевые показатели в области сохранения биоразнообразия, а также разрабатывает планы мероприятий по митигации рисков с учетом иерархии мер смягчения.

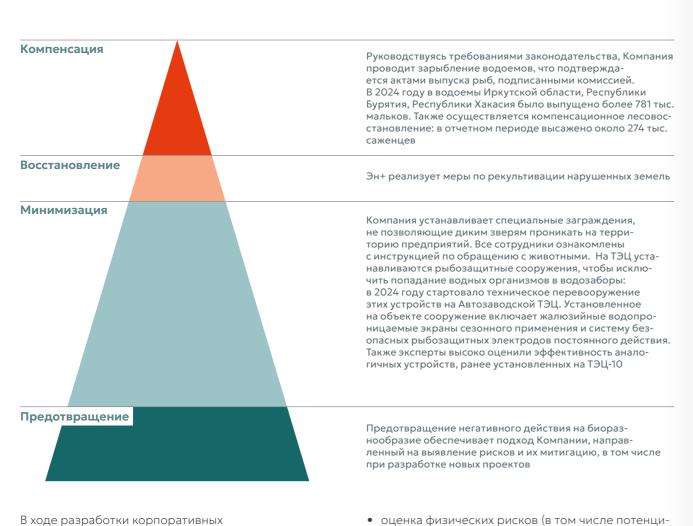
альных), связанных с факторами воздействия;

альных), связанных с факторами воздействия;

• общая оценка корпоративных рисков;

• создание реестра рисков.

• оценка переходных рисков (в том числе потенци-



В ходе разработки корпоративных программ по сохранению биоразнообразия Металлургический сегмент также провел предварительную оценку рисков. Порядок оценки рисков для биоразнообразия и приоритетных экосистемных услуг состоит из следующих этапов:

• идентификация факторов воздействия;

однако по некоторым аспектам, таким как использование земель при добыче полезных ископаемых,

По результатам проведенной оценки риски

признаны преимущественно незначительными,

предложено считать их отличными от незначительных. Для таких рисков Компания разрабатывает меры по управлению ими.

Показатели и цели

GRI 3-3, 101-1, 14.4.2

Эн+ ставит следующие цели по охране окружающей среды.

Цели	Статус	Прогресс в 2024 году
Обеспечить соответствие объемов выбросов предприятий в атмосферу нормативным требованиям (сократить сверхлимитные выбросы в атмосферу на 100%) к 2027 году в Металлургическом сегменте	Реализуется по плану	Металлургический сегмент продолжает модернизацию производственных площадок и реализацию мероприятий в рамках федерального проекта «Чистый воздух»
Значительно сократить выбросы загрязняющих веществ на тонну алюминия к 2035 году, в том числе суммарных фторидов— на 25%	Реализуется по плану	Металлургическому сегменту удалось снизить удельные выбросы на 6,8% (в том числе суммарных фторидов на 27,4%)
Провести техническое перевооружение золоулавливающих установок на Ново-Иркутской ТЭЦ, Усть-Илимской ТЭЦ и ТЭЦ-6	Реализуется по плану	На ТЭЦ-6 установлены три электрофильтра для более эффективной газоочистки. Ведутся пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию систем автоматического контроля выбросов, завершить которые планируется в 2025 году
Довести до 100% оборотное водоснабжение в процессе производства глинозема, алюминия и готовой продукции из него к 2027 году	Реализуется по плану	Предприятие «РУСАЛ Арменал» реализовало меры по доработке оборотного узла прокатного отделения, переход к системе замкнутого оборотного водоснабжения продолжается на Уральском Алюминиевом заводе
Исключить сброс неочищенных сточных вод к 2030 году в Энергетическом сегменте	Реализуется по плану	Группа разрабатывает проектную документацию для локальных очистных сооружений Братской и Усть-Илимской ГЭС, а также продолжает модернизацию очистных сооружений на Иркутской ГЭС. В 2024 году Компания построила комплекс очистных сооружений в одной из угольных компаний



Цели	Статус	Прогресс в 2024 году
Обеспечить поэтапное сокращение интенсивности образования отходов, не подлежащих вовлечению в хозяйственный оборот и утилизации, не менее чем на 10% в пересчете на 1 т металла и безопасное размещение 100% таких отходов к 2030 году в Металлургическом сегменте	Реализуется по плану	Объем образования отходов Металлургического сегмента снижен относительно 2021 года на 9,8%. Обеспечено безопасное размещение отходо не подлежащих утилизации
Вовлекать в хозяйственный оборот или утилизировать не менее 15% отходов глиноземного производства и не менее 95% отходов алюминиевого и кремниевого производства к 2035 году	Реализуется по плану	Металлургический сегмент утилизировал 7,7% образованного красного/нефелинового шлама, 78,8% отработанной угольной футеровки и 96,2% шлака алюминия
Реализовать крупномасштабные проекты по использованию золошлаковых отходов	Реализуется по плану	Энергетический сегмент реализует долго- срочную программу обращения с золо- шлаковыми отходами, которая направлена на интеграцию принципов экономики замкнутого цикла в деятельность Компании. В 2024 году в городе Усолье-Сибирском построена обходная дорога с использо- ванием продуктов переработки золо- шлаков, образовавшихся на ТЭЦ Иркутской области. В это же время Группа совместно с научно-исследовательскими организа- циями участвовала в работах по строитель- ству экспериментальных конструкций дороги с применением золошлаковых смесей. Золошлаковые отходы успешно применяются для производства строительных материалов (бетона, газобетона, цемента). В 2024 году Эн направила на эти цели 315 тыс. т золы (+14% по сравнению с 2023 годом)
К 2024 году разработать Программы и планы мероприятий по сохранению биоразнообразия для пилотных объектов (по три производственных объекта в каждом сегменте)	Выполнено	Программы и планы мероприятий разра- ботаны для Ангарских ГЭС и предприятий «Боксит Тимана», УАЗ и ИркАЗ
К 2030 году разработать программы и планы мероприятий по сохранению биоразнообразия для объектов Группы с выявленными рисками в отношении биоразнообразия	Реализуется по плану	Реализуются мероприятия по сохранению видов (искусственные нерестилища, общест венная рыбоохрана и др.)

GRI 2-27, SASB EM-MM-140a.2, IF-EU-140a.2, EM-MM-150a.9

В отчетном периоде не зафиксировано инцидентов, которые могли бы привести к значительному¹ ущербу окружающей среде. Компания учла полученные в ходе проверок надзорных органов предостережения и представления и разработала планы корректирующих мероприятий.

На природоохранные мероприятия в отчетном периоде затрачено 19,6 млрд руб., при этом основная доля средств направлена на охрану атмосферного воздуха. Соотношение затрат не претерпело заметных изменений по сравнению с предыдущим годом. Общий объем выплат

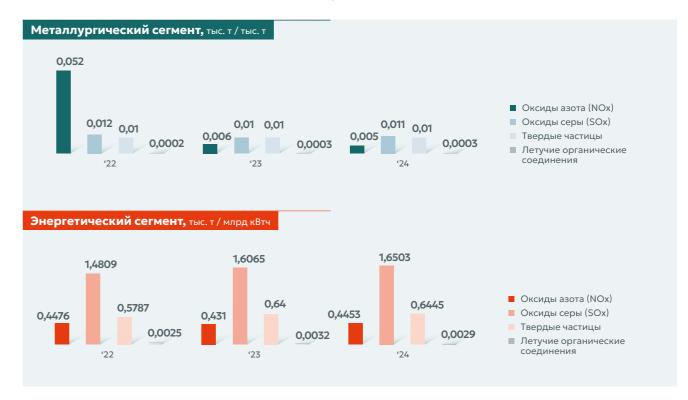


за негативное воздействие на окружающую среду составил 814,8 млн руб., снизившись на 23,9% по сравнению с уровнем 2023 года.

GRI 305-7, 14.3.2, SASB EM-MM-120a.1, IF-EU-120a.1

В отчетном периоде валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу без учета парниковых газов составили 708,1 тыс. т. Это значение на 2,4% больше аналогичного показателя 2023 года увеличением выработки на ТЭЦ на 3% год к году. При этом в Металлургическом сегменте основные выбросы пришлись на диоксид углерода (67,4%), а в Энергетическом — на оксиды серы (58,9%).

Показатели интенсивности выбросов в атмосферу⁴

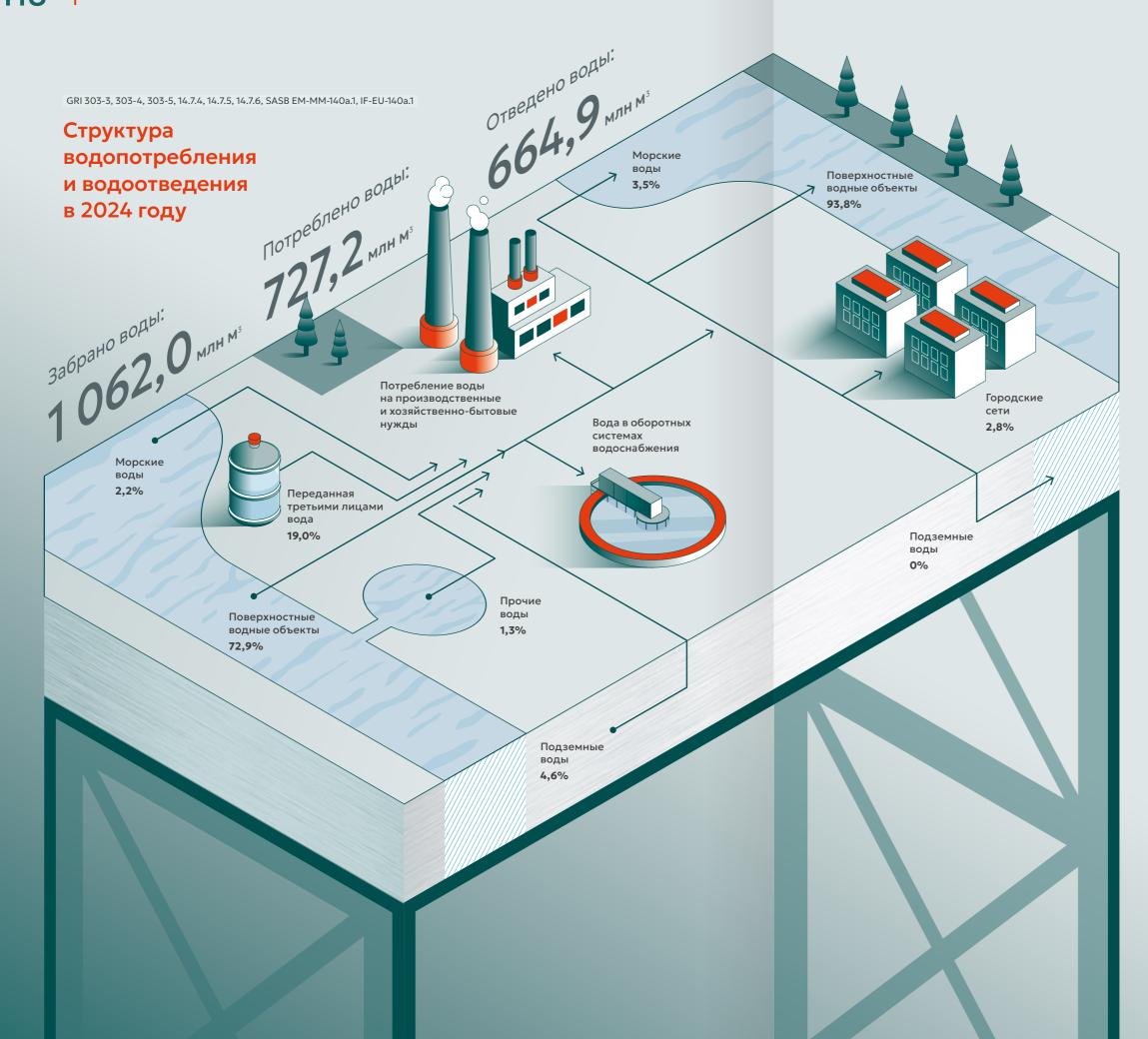


¹ Эн+ определяет воздействие как значительное, если оно повлекло выплату штрафов размером более 1 млн долл. США.

² В силу округления итоговые значения могут не соответствовать сумме.

³ ПХБ — полихлорированные бифенилы.

⁴ Для того чтобы отслеживать результаты мер по снижению негативного воздействия на компоненты окружающей среды, Компания использует показатели удельных выбросов в расчете на объем производства алюминия (для Металлургического сегмента) и тепловой и электрической энергии (для Энергетического сегмента). Значения знаменателя указаны в приложениях и совпадают для всех удельных экологических показателей сегментов в разделе «Климат и экология».



GRI 303-3, 14.7.4, SASB EM-MM-140a.1, IF-EU-140a.1

В 2024 году общий водозабор Эн+ составил 1062,0 млн м³, что на 2,6% больше, чем в 2023 году. Такая динамика объясняется увеличением выработки на ТЭЦ Группы на 3% год к году. В 2024 году основной объем воды был забран из поверхностных водных объектов. Ввиду особенностей производственных процессов большую часть воды забирает Энергетический сегмент (85,0%). Забор пресной воды составил 1 032,9 млн $м^3$, что на 2,6% больше значения 2023 года. Морскую воду использует только Металлургический сегмент для процессов охлаждения оборудования. Доля забора воды в регионах с вододефицитом составила 1,1% для Металлургического сегмента. По сравнению с предыдущим годом данный показатель не изменился.

GRI 303-5, 14.7.6, SASB EM-MM-140a.1, IF-EU-140a.1

В отчетном периоде водопотребление Компании составило 727,2 млн м³. Данное значение возросло на 2,4% по сравнению с 2023 годом. Большую часть воды (87,6%) потребил Энергетический сегмент. Доля воды в оборотных системах водоснабжения составила 64,3%.

GRI 303-4, 14.7.5

В отчетном периоде предприятия Эн+ отвели 664,9 млн м³ воды, что на 12,3% больше аналогичного показателя 2023 года. Наибольший объем воды отвел Энергетический сегмент (93,5%). При этом отведено 641,9 млн м³ пресной воды, что на 13,6% больше предыдущего отчетного периода. 96,9% пресной воды отвел Энергетический сегмент.

Показатели интенсивности, связанные с водными ресурсами

Металлургический сегмент, млн м³ / тыс. т 0,045 0,042 0,041 0,012 0,012 0,011 22 23 24 Общий забор воды Общий сброс воды Общий сброс воды



GRI 306-3, 14.5.4, SASB EM-MM-150a.4, EM-MM-150a.5, EM-MM-150a.6, EM-MM-150a.7

В 2024 году в результате хозяйственной деятельности Эн+ образовалось 157,9 млн т отходов, что на 29,8% меньше, чем в предыдущем году. Это связано с уменьшением объема образования отходов в угольном сегменте. Основная часть отходов (70,0%) образовалась в Энергетическом сегменте. Большая доля отходов Компании относится к неопасным¹ (99,6%).

GRI 306-4, 14.5.5, SASB EM-MM-150a.8

В 2024 году Компания утилизировала² 98,5 млн т отходов (62,4% всех отходов), что на 5,6% меньше, чем в 2023 году. Большую часть отходов утилизировал Энергетический сегмент (96,6% всех утилизированных отходов).

GRI 306-3, 306-4, 14.5.4, 14.5.5, 14.5.6, 306-5, SASB EM-MM-150a.8, SASB IF-EU-150a.1

Структура образования и утилизации отходов в 2024 году

Образовано

157,9 млн т

Опасные отходы

0,7 млн т

Неопасные отходы

157,2 млн т

Утилизировано

98,5 млн т

Опасные отходы

0,7 млн т

Неопасные отходы

97,8 млн т

Размещено

60,3 млн т

Опасные отходы

0,6 млн т

Неопасные отходы

59,8 млн т

1 Компания относит к опасным отходы I–III классов опасности, согласно классификации российского законодательства, а к неопасным — IV–V

Показатели интенсивности образования отходов

Металлургический сегмент, млн т / тыс. т



■ Интенсивность общего объема образующихся отходов

Энергетический сегмент, млн т / млрд кВтч



 Интенсивность общего объема образующихся отходов

GRI 14.8.6

На начало отчетного периода площадь нарушенных, но еще не рекультивированных земель Компании составила 24,2 тыс. га, а на конец — 24,5 тыс. га. За 2024 год нарушено 511 га земель (на 31,0% больше, чем в 2023 году). При этом удалось восстановить 175 га земель, что на 50,2% меньше, чем результат предыдущего года.

В отчетном периоде сотрудники Компании высадили 250 тыс. саженцев на территории Киренского лесничества. В течение последующих трех лет специалисты будут ухаживать за насаждениями. В общей сложности Компания провела посадки на территории площадью 64 га.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

- Контролировать реализацию мероприятий по управлению рисками с экологическими последствиями
- Продолжить модернизацию алюминиевых заводов
- Продолжить работу по достижению целей федерального проекта «Чистый воздух»
- Продолжить установку газоочистных сооружений собственной разработки на алюминиевых заводах
- Продолжить строительство очистных сооружений на Иркутской ГЭС и ввести их в эксплуатацию
- Продолжить работу по переводу на систему замкнутого водооборота Уральского алюминиевого завода

- Продолжить реализацию инициатив по вовлечению отходов в хозяйственный оборот
- Рекультивировать земли на площади не менее чем 79,9 га в Энергетическом сегменте
- Продолжить работы по полевой верификации программы сохранения биоразнообразия Ангарских ГЭС
- Тиражировать опыт по установке искусственных нерестилищ на акватории Иркутского и Красноярского водохранилищ
- Провести полевые исследования для программы сохранения биоразнообразия для Красноярской гас
- Продолжить научный экологический мониторинг озера Байкал

² Эн+ осуществляет переработку и повторное использование отходов, в том числе передает их специализированным организациям для этих целей.