

# БОРЬБА С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА

## УПРАВЛЕНИЕ КЛИМАТИЧЕСКИМИ РИСКАМИ И ВЫБРОСАМИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

### Корпоративное управление вопросами изменения климата

#### GRI 103–2

Металлургическая и горнодобывающая промышленность — энергоемкие отрасли, являющиеся источниками выбросов парниковых газов в больших объемах. Снижение неблагоприятного воздействия на изменение климата является для ЕВРАЗа важнейшей задачей, поэтому Группа принимает различные

меры, направленные на смягчение негативных последствий. Группа убеждена, что бизнесу следует уделять больше внимания вопросам изменения климата.

Совет директоров рассматривает вопросы изменения климата и контролирует процесс управления рисками, связанными с изменением климата. Вопросы, связанные с изменением климата, также рассматриваются Комитетом по устойчивому развитию при Совете директоров.

Главным достижением отчетного года в части повышения энергоэффективности и управления климатическими рисками, является создание Комитета по управлению устойчивым развитием. Его задача заключается в рассмотрении вопросов, связанных с устойчивым развитием, включая изменение климата и сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу, установление целевых показателей выбросов парниковых газов и управление климатическими рисками.

### Обязательства ЕВРАЗа в сфере борьбы с изменением климата

#### ОТВЕТСТВЕННЫЙ ОРГАН

#### ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ БОРЬБЫ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА

Совет директоров (СД)

- Осуществляет компетентный и стратегический надзор за управлением климатическими рисками в рамках структуры рисков Группы и устанавливает допустимый уровень климатического риска в соответствии со стратегией Группы по проблемам изменения климата.
- Курирует вопросы изменения климата и устанавливает цели в отношении корпоративного управления, стратегии, управления рисками и охраны окружающей среды.
- Регулярно организует собрания для содействия достижению стратегических целей Группы, определения приоритетов и политики и анализа результатов деятельности в различных областях, включая экологическое, социальное и корпоративное управление и борьбу с изменением климата.

Комитет по устойчивому развитию (ранее Комитет по ОТ, ПБ и ООС)

- Осуществляет надзор за политиками, процессами и стратегиями на уровне Группы, разработанными для управления рисками и возможностями в части охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, социально-экономических вопросов, цепочки поставок и борьбы с изменением климата.
- Оказывает поддержку СД в определении необходимых политик и инициатив в области изменения климата, осуществлении надзора за их реализацией, а также определении приемлемого уровня риска, связанного с изменением климата.
- Организует ежеквартальные совещания и встречи по мере необходимости.

Комитет по аудиту

- Отвечает за надзор за деятельностью Дирекции внутреннего аудита, за практиками управления рисками, включая климатические риски, и за мониторинг реализации программ в области экологического, социального и корпоративного управления с учетом передового опыта.
- Согласно поставленным задачам, обновленным в 2021 году для более эффективного и оптимального взаимодействия с Комитетом по устойчивому развитию, Комитет по аудиту помогает СД выполнять анализ системы корпоративного управления, средств управления рисками и контрольную среду в компании, в том числе в части борьбы с изменением климата.

ОТВЕТСТВЕННЫЙ ОРГАН	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ БОРЬБЫ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА
Президент	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Имеет решающее слово в части устранения климатических рисков и проблем, с которыми сталкивается Группа, и следит за деятельностью по управлению рисками и программами устойчивого развития.</li> <li>● Осуществляет надзор за разработкой планов по достижению нулевого уровня выбросов парниковых газов в атмосферу и контролирует достижение связанных с климатом целевых показателей на уровне Группы. Соответствующие отчеты представляются в Комитет по устойчивому развитию и Совет директоров после утверждения Президентом.</li> </ul>
Комитет по устойчивому развитию	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Курирует различные вопросы изменения климата, включая декарбонизацию (с анализом доступных технологий и их возможного применения), конкретные меры, ориентированные на активы, задачей которых является оказание помощи предприятиям по достижению нормативов выбросов, а также анализ систем автоматизированного учета выбросов.</li> <li>● Членами Комитета являются Президент, вице-президенты по корпоративной стратегии и управлению эффективностью, ОТ, ПБ и ООС, технологическому развитию, а также представители группы по управлению рисками. Руководители конкретных подразделений и дивизионов могут быть приглашены для оглашения основных результатов и аналитической информации, которые могут повлиять на стратегию комитета.</li> <li>● Осуществляет мониторинг показателей устойчивого развития компании и докладывает о результатах Президенту.</li> <li>● Организует встречи не реже одного раза в месяц.</li> </ul>
Вице-президент по корпоративной стратегии и управлению результативностью	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Как председатель Комитета по управлению устойчивым развитием отвечает за согласование своей повестки со стратегией Группы, в том числе в области устойчивого развития и изменения климата, измерения показателей эффективности и управления ими.</li> </ul>
Вице-президент по охране труда, промышленной безопасности и экологии (ОТ, ПБ и Э)	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Курирует вопросы охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.</li> </ul>
Вице-президент по технологическому развитию	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Отвечает за технологическую сторону перехода к полному отсутствию выбросов.</li> </ul>
Директор по энергетическому менеджменту и управлению изменением климата	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Представляет интересы компании в области регулирования климата и отвечает за: <ul style="list-style-type: none"> <li>● участие в рабочих группах при государственных органах, отраслевых объединениях, комитетах и комиссиях;</li> <li>● мониторинг инициатив по регулированию климата и декарбонизации;</li> <li>● формулирование позиции компании по вопросам, связанным с изменением климата;</li> <li>● реализацию программ и проектов по декарбонизации, развитие системы энергоменеджмента и общей экологической эффективности производства Группы.</li> </ul> </li> </ul>
Группа по управлению рисками	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Обобщает все результаты и играет ключевую роль в анализе, оценке и мониторинге климатических рисков и мер по их снижению внутри Группы.</li> </ul>
Специалисты по ОТ, ПБ и ООС на всех предприятиях ЕВРАЗа	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Внедряют климатические инициативы и программы, интегрируя их в повседневную деятельность компании, и осуществляют их мониторинг на операционном уровне в соответствии с общей стратегией компании и планом действий в отношении изменения климата.</li> <li>● Подчиняются директорам дивизионов и руководству Группы.</li> </ul>

## Климатические риски и возможности

### GRI 201–2

Руководство Группы уделяет первостепенное внимание климатическим рискам. Группа определяет соответствующие физические и переходные климатические

риски в соответствии с рекомендациями Рабочей группы по вопросам раскрытия финансовой информации, связанной с изменением климата (TCFD). ЕВРАЗ ежегодно проводит оценку климатических рисков с целью устойчивости бизнеса за счет разработки и внедрения решений, направленных на снижение

существенных рисков. Оценка существенности климатических рисков производится с применением подхода Группы: по пятибалльной шкале воздействия и пятибалльной шкале вероятности рисков. Для выявления существенных климатических рисков Группа использует три сценария:

**СЦЕНАРИЙ НИЗКОУГЛЕРОДНОГО РАЗВИТИЯ**  
(соответствует SSP1–2.6)

**СЦЕНАРИЙ ПАРИЖСКОГО СОГЛАШЕНИЯ**  
(соответствует SSP2–4.5)

**СЦЕНАРИЙ РАЗВИТИЯ БЕЗ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ**  
(соответствует SSP5–8.5)

В качестве основного сценария для оценки существенности рисков и стратегического планирования ЕВРАЗ рассматривает сценарий Парижского соглашения (соответствует повышению среднемировой температуры на 2 °C). Группа определяет климатические риски в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективе.

**2021**



краткосрочная

**2025**



среднесрочная

**2030**



долгосрочная

**2050**

Риски переходного периода наиболее актуальны для ЕВРАЗа в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Риски, связанные с изменением законодательства, были определены как наиболее значимые в краткосрочной перспективе — они характеризуются повышенной или высоким уровнем значимости во всех применимых сценариях и демонстрируют растущую тенденцию подверженности Группы таким рискам.

### Риски, связанные с изменением климата

РИСК	ОПИСАНИЕ	КЛЮЧЕВЫЕ ИНИЦИАТИВЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Риски изменения законодательства	Риски, связанные с ценообразованием выбросов парниковых газов, введением углеродных налогов, внедрением национальной модели углеродного регулирования, изменениями в нормативных актах, принятых для достижения целей Парижского соглашения, расширением обязательств по представлению отчетов о выбросах. Эти риски постоянно растут, а Группа уделяет им первоочередное внимание. Данные риски классифицируются как краткосрочные.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Оценка выбросов ПГ области охвата 1, 2 и 3.</li> <li>Мониторинг изменений законодательства.</li> <li>Установление внутренней цены на углерод.</li> <li>Раскрытие информации, связанной с изменением климата, в соответствии с требованиями TCFD.</li> <li>Инициативы по декарбонизации и сокращению выбросов ПГ.</li> </ul>
Репутационные риски	Растущие ожидания инвесторов от Группы могут побудить ЕВРАЗ стремиться им соответствовать. Инвесторы заинтересованы в раскрытии информации о деятельности ЕВРАЗа по снижению климатических рисков и об объемах выбросов парниковых газов Группы. Репутационные риски классифицируются как среднесрочные.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Взаимодействие с инвесторами.</li> <li>Раскрытие информации, связанной с изменением климата.</li> </ul>
Технологические риски	Риски, связанные с необходимостью сокращения выбросов парниковых газов производственными объектами в атмосферу производства в целях соблюдения требований потребителей. Эти риски относятся к среднесрочному временному интервалу. Данные риски классифицируются как среднесрочные.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Мониторинг новых технологий и тенденций в этой области.</li> <li>Инвестирование в научно-исследовательские проекты.</li> <li>Внедрение новых технологий для сокращения объемов выбросов парниковых газов.</li> </ul>
Рыночные риски	Эти риски связаны с тенденцией модернизации в пользу менее углеродоемких продуктов, снижением спроса на сырье для производственных процессов, ростом затрат на электроэнергию и тепловую энергию в России. Данные риски классифицируются как среднесрочные.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Мониторинг новых рыночных возможностей.</li> <li>Работа над внедрением новых технологий для реализации проектов по декарбонизации и повышению ресурсо- и энергоэффективности.</li> </ul>
Физические риски	К физическим рискам относятся изменение погоды и стихийные бедствия, которые могут стать причиной отказа оборудования. Данные риски классифицируются как долгосрочные и отличаются низкой существенностью для базового сценария изменения климата.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Мониторинг состояния объектов и оборудования.</li> <li>Учет физических рисков в инвестиционном процессе.</li> </ul>

В 2022 году Группа планирует провести количественную оценку рисков, которая позволит лучше понять финансовое воздействие климатических рисков на стабильность финансового положения и показатели деятельности ЕВРАЗа.

Помимо климатических рисков, Группа анализирует возможности, возникающие в связи с изменением климата. В качестве наиболее актуальных возможностей ЕВРАЗ рассматривает следующие направления:

**В отчетном году ЕВРАЗ повысил свой рейтинг CDP (проект по раскрытию данных о выбросах парниковых газов) до С благодаря повышению качества раскрытия информации и усовершенствованию процедуры оценки климатических рисков.**

**Повышение ресурсоэффективности** за счет увеличения объемов использования металлолома и вторичных источников энергии, внедрения замкнутых систем водоснабжения.

**Изменения в источниках энергии** за счет перехода на менее углеродоемкие и более эффективные источники энергии, увеличение доли возобновляемых источников энергии в структуре энергопотребления ЕВРАЗа.

**Повышение устойчивости** за счет анализа сценариев, оценки климатических рисков, участия в партнерских программах по разработке низкоуглеродных решений.

**Выявление возможностей на новых рынках и новых продуктов,** связанных с переходом к низкоуглеродной экономике, адаптацией к изменению климата и смягчением его последствий.

ЕВРАЗ стремится реализовать эти возможности и учитывает их при разработке плана декарбонизации.

## План декарбонизации

### SASB EM-MM-110a.2

В 2021 году ЕВРАЗ обновил свой целевой показатель по декарбонизации — сохранить выбросы парниковых газов на уровне не более 2 тонн CO<sub>2</sub>-эквивалента на тонну стали, — который был первоначально установлен в 2017 году, в связи с его заблаговременным достижением. Новая цель — добиться к 2030 году сокращения удельных выбросов ПГ

от сталеплавильных производств (области охвата 1, 2) на 20% по сравнению с 2019 годом. Достижение этого показателя позволит Группе внести свой вклад в выполнение озвученных сторонами обязательств по Парижскому соглашению.

ЕВРАЗ разрабатывает дорожную карту декарбонизации, а также предварительный план декарбонизации для ЕВРАЗ ЗСМК и ЕВРАЗ НТМК, реализовать который планируется

к 2060 году. План декарбонизации будет интегрирован в повседневную деятельность ЕВРАЗа для достижения поставленных целей по сокращению выбросов, снижению климатических рисков и предотвращению неблагоприятных последствий.

Группа определила следующие ключевые направления деятельности на три периода по внедряемым мероприятиям, которые позволят ЕВРАЗу производить сталь с пониженным уровнем выбросов CO<sub>2</sub>:

#### 2022—2025 гг.

- Мониторинг изменений законодательства для эффективной разработки стратегии декарбонизации.
- Производство возобновляемой энергии на местах.
- Потребление низкоуглеродной электроэнергии.
- Повышение энергоэффективности на 18% к 2025 году (по сравнению с уровнем 2018 года).
- Использование отходов в качестве заменителей угля и кокса.

#### 2025—2035 гг.

- Изучение возможностей модернизации оборудования, увеличения объемов использования альтернативной энергии, внедрения технологии прямого восстановления железа (ПВЖ).
- Увеличение объемов использования металлолома и электродуговых печей (ЭДП).

#### ПОСЛЕ 2035

- Использование ПВЖ по возможности.
- Использование водорода в технологическом комплексе доменная печь — кислородный конвертер (BF—BOF).
- Рациональное использование углерода.
- Применение технологии улавливания, использования и хранения углерода (CCUS).

В краткосрочной перспективе Группа уделяет приоритетное внимание снижению выбросов парниковых газов до минимального уровня за счет повышения энергоэффективности. Специалисты готовят дополнительные мероприятия по модернизации технологических процессов для сокращения уровня выбросов парниковых газов в атмосферу в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Наиболее перспективными направлениями деятельности являются технологии улавливания и хранения углекислого газа и применение рециркуляции доменных газов.

ЕВРАЗ тесно сотрудничает с заказчиками и другими крупными компаниями для достижения целей декарбонизации. Например, Группа подписала меморандум с крупнейшим российским перевозчиком о производстве и использовании рельсовой продукции из стали с уменьшенным углеродным следом. При производстве этой стали выбросы CO<sub>2</sub> на тонну стали будут на 75% ниже по сравнению с традиционным путем выплавки стали. Согласно договоренности, поставка новой рельсовой продукции может начаться в 2023 году.

В сотрудничестве с крупной нефтяной компанией ЕВРАЗ проведет анализ возможностей использования технологий для улавливания и последующего использования или хранения CO<sub>2</sub>, а также оценку потенциала перевода металлургических предприятий Группы с углеводородного топлива на метано-водородные смеси. Водород считается перспективным источником энергии.

Некоторые проекты в сфере достижения климатических целей уже начаты. Эти инициативы интегрированы в бизнес-стратегию и повседневную деятельность ЕВРАЗа:

- Установление внутренней цены на углерод. В 2021 году Группа спрогнозировала среднюю цену на углерод на основе цен в ЕС, чтобы использовать это значение в качестве дополнительного критерия в процессе принятия решений по внутренним инвестиционным проектам. Этот фактор позволяет посмотреть на проекты под другим углом и более точно спланировать бюджет и деятельность с учетом всех достоинств

и недостатков. ЕВРАЗ планирует раскрывать информацию по данному показателю в будущие годы.

- Энергоэффективность. Группа реализует проекты как по генерации собственной энергии, так и по эффективному потреблению энергоресурсов.
- Использование возобновляемых источников энергии. ЕВРАЗ рассматривает возможность заключения контрактов с поставщиками низкоуглеродной электроэнергии (атомные электростанции, гидроэлектростанции (ГЭС)) и генерации энергии собственными силами с использованием возобновляемых источников энергии (солнечные/ветровые электростанции, малогабаритные ГЭС). Кроме того, изучается возможность использования альтернативного топлива с более низким углеродным следом на действующих теплоэлектроцентралях (ТЭЦ) ЕВРАЗа. В настоящее время усилия Группы сосредоточены на заключении долгосрочных договоров. В 2021 году ЕВРАЗ заключил с Росатомом договор на поставку низкоуглеродной энергии с АЭС для ЕВРАЗ НТМК и ЕВРАЗ КГОК, что позволило сократить выбросы CO<sub>2</sub> от покупной электроэнергии этих предприятий.
- Циркулярность материальных потоков. Группа занимается поиском способов продления жизненного цикла сырья и переработки отходов своего производства, например таких, которые подразумевают использование в коксовой шихте углеродсодержащих промышленных и бытовых отходов.

[Подробнее о плане декарбонизации ЕВРАЗа см. в годовом отчете и финансовой отчетности за 2021 год [на стр. 63–65](#)]

## Показатели сокращения выбросов парниковых газов

Группа раскрывает данные о выбросах парниковых газов в тCO<sub>2</sub>-экв. (тоннах эквивалента углекислого газа). В 2021 году была обновлена методология использования потенциалов глобального потепления — они были взяты из Пятого оценочного доклада МГЭИК (ОД5), вместо потенциалов из Четвертого оценочного доклада (ОД4). Качество данных, используемых для расчетов, было улучшено в отчетном году за счет исключения двойного учета и неопределенностей в значениях материальных потоков.

ЕВРАЗ использует методологию расчета выбросов парниковых газов области охвата 1 и 2 в соответствии с требованиями Корпоративного стандарта учета и отчетности GHG Protocol и Руководящими принципами национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК 2006 года.

Выбросы парниковых газов области охвата 2 рассчитывались с использованием метода, основанного на местоположении, и коэффициентов, разработанных индивидуально для каждой страны, при наличии таковых, или других коэффициентов, предоставленных Министерством окружающей среды, продовольствия и сельского хозяйства Великобритании (UK Defra) или приведенных в национальных докладах о кадастре. Для предприятий в Российской Федерации значения коэффициентов выбросов области охвата 2 были взяты из официального источника российского энергетического рынка как более актуальные для данного региона, чем информация из отчета об исследовании ЕБРР и Lahmeyer «Разработка коэффициентов выбросов углерода в электроэнергетике для России», которая использовалась ранее.

Группа рассчитала выбросы парниковых газов области охвата 3 за 2020 год. Расчеты проводились с использованием методики Стандарта учета и отчетности корпоративной цепочки создания стоимости (область охвата 3), Технического руководства по расчету выбросов области охвата 3 стандарта GHG Protocol (дополнение к Стандарту учета и отчетности корпоративной цепочки создания стоимости (область охвата 3)).

В 2021 году Группе удалось снизить выбросы парниковых газов на 3,1% за счет сокращения производства стали на ЕВРАЗ ЗСМК, уменьшения выбросов метана на некоторых угольных шахтах, модернизации оборудования и успешной политики повышения энергоэффективности. На сталелитейный сегмент (сегмент «Сталь» и сегмент «Сталь, Северная Америка») приходится наибольший объем выбросов парниковых газов (68% от общего объема выбросов парниковых газов ЕВРАЗа). Благодаря утилизации метана, закупке низкоуглеродной энергии, повышению энергоэффективности Группа сократила выбросы парниковых газов области охвата 1 и 2 на 1,35 млн тCO<sub>2</sub>-экв. в 2021 году по сравнению с 2020 годом.

**Структура выбросов парниковых газов ЕВРАЗа в 2019–2021 гг., млн тCO<sub>2</sub>-экв.**

GRI 305-5, GRI 305-1, 305-2, SASB EM-MM-110a.1

	2019	2020	2021
Прямые (Область охвата 1) <sup>1</sup>	40,76	41,21	40,17
<i>Включая:</i>			
CO <sub>2</sub>	28,22	28,06	27,55
CH <sub>4</sub>	12,48	13,09	12,57
N <sub>2</sub> O	0,06	0,05	0,06
ПФУ и ГФУ	0,00002	0,00012	0,00003
SF <sub>6</sub>	—	—	—
NF <sub>3</sub>	—	—	—
Косвенные (Область охвата 2)	2,38	2,27	1,96
<b>ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ПГ</b>	<b>43,14</b>	<b>43,48</b>	<b>42,13</b>

**SASB EM-MM-110a.2**

Одним из перспективных направлений работы Группы является сокращение выбросов метана в окружающую среду при добыче угля. В рамках своей Экологической стратегии до 2030 года ЕВРАЗ поставил перед собой цель

утилизировать 75% метана, выбрасываемого в процессе дегазации, к 2030 году, взяв показатель за 2019 год в качестве базового. Из-за высокой воспламеняемости и взрывоопасности метана Группа проводит дегазацию в целях обеспечения

безопасности. В связи с этим ЕВРАЗ стремится внедрять перспективные новые технологии, позволяющие снизить воздействие выбрасываемого метана на климат и сделать процесс добычи более безопасным и экологичным.

**ПРИМЕР ИЗ ПРАКТИКИ**

## УСТАНОВКИ ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ МЕТАНА НА ШАХТАХ

Группа приступила к утилизации метана на шахтах «Алардинская» и «Ерунаковская-VIII». Первые четыре установки для утилизации были смонтированы и введены в эксплуатацию в 2021 году. ЕВРАЗ пробурил несколько дегазационных скважин для использования в сочетании с установками для утилизации.

Каждая установка может утилизировать до 50 кубометров метановоздушной смеси в минуту. В настоящее время производительность установки составляет около 12 кубометров метана в минуту. ЕВРАЗ планирует нарастить мощности в будущем.

Группа намерена ввести в эксплуатацию газовый котел, для которого в качестве энергии будет использоваться метан.

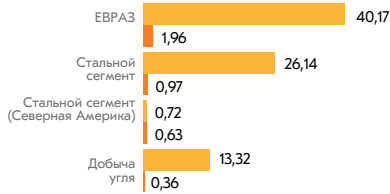
Тепловая энергия будет нагревать воздух, подаваемый в горные выработки. Если данный опыт окажется успешным, он будет применен и на других предприятиях. Шахты «Усковская» и «Распадская» также включены в программу утилизации метана.

1. Данные области охвата 1 включают выбросы в тоннах эквивалента углекислого газа в результате сжигания топлива и из других источников, которые принадлежат Группе или контролируются ею.



**Выбросы парниковых газов ЕВРАЗа в разбивке по сегментам в 2021 году<sup>1</sup>, млн тCO<sub>2</sub>-экв.**

GRI 305-1, 305-2, SASB EM-M.M-110a.1

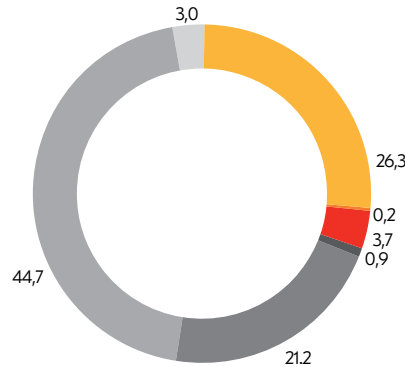


- Прямые выбросы (область охвата 1)
- Косвенные энергетические выбросы (область охвата 2)

GRI 305-3

В 2020 году выбросы парниковых газов области охвата 3 ЕВРАЗа составили 22,8 млн тCO<sub>2</sub>-экв. Наибольшая доля приходится на категории «10. Переработка проданной продукции» и «1. Приобретенные товары и услуги».

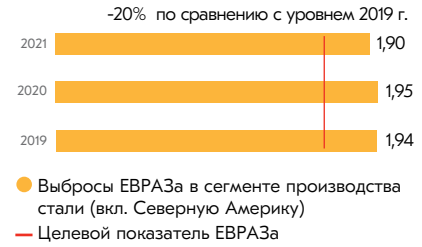
**Выбросы парниковых газов области охвата 3 ЕВРАЗа в разбивке по типам выбросов в 2020 году, %**



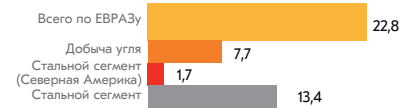
- 1. Приобретенные товары и услуги
- 2. Средства производства
- 3. Деятельность, связанная с топливом и энергией, не включенная в область охвата 1 или область охвата 2
- 4. Транспортировка и распределение в верхней части технологического цикла
- 9. Транспортировка и распределение в нижней части технологического цикла
- 10. Переработка проданной продукции
- 12. Переработка проданной продукции по окончании срока службы

**Интенсивность выбросов ПГ (области охвата 1 и 2) от производства стали, тCO<sub>2</sub>-экв. на тонну стали<sup>2</sup>**

GRI 305-4



**Выбросы парниковых газов области охвата 3 ЕВРАЗа в разбивке по сегментам, млн тCO<sub>2</sub>-экв.**



1. Здесь и далее: ЕВРАЗ не имеет производственных мощностей в Великобритании, только офисные помещения. Данные по офису в Великобритании, а также данные по офисам, расположенным в России и Северной Америке, не обозначены на графиках, поскольку объемы потребленной ими электроэнергии незначительны относительно общего энергопотребления по Группе.

2. Тонны эквивалента CO<sub>2</sub> (выбросы ПГ области охвата 1 и 2), разделенные на тонны сырой стали. В расчет включены только металлургические предприятия.

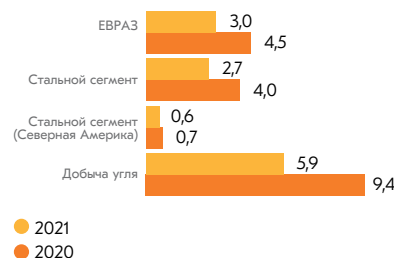
### Интенсивность выбросов углерода ЕВРАЗа (области охвата 1 и 2) от производства стали<sup>3</sup>, тСО<sub>2</sub>-экв. на тонну стали

ПОКАЗАТЕЛЬ	2019	2020	2021
<i>Интенсивность выбросов углерода области охвата 1</i>			
на тонну стали и реализованного чугуна	1,80	1,80	1,75
на тонну стали	1,85	1,87	1,82
<i>Интенсивность выбросов углерода области охвата 2</i>			
на тонну стали и реализованного чугуна	0,09	0,08	0,07
на тонну стали	0,09	0,08	0,08
<i>Интенсивность выбросов углерода области охвата 1+2</i>			
на тонну стали и реализованного чугуна	1,88	1,88	1,83
на тонну стали	1,94	1,95	1,90

В этом году было принято решение раскрыть еще один показатель интенсивности, который лучше отражает уровень выбросов от производства стали и учитывает объемы чугуна, произведенного металлургическими комбинатами и проданного сторонним организациям.

Выбросы парниковых газов ЕВРАЗа на чистую выручку в 2021 году по сравнению с 2020 годом, кг СО<sub>2</sub>-экв./долл. США

#### GRI 305-4



## ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

#### GRI 103-2

Повышение энергоэффективности является ключевым направлением деятельности Группы по декарбонизации. Энергоэффективные технологии требуют меньше ресурсов и производят меньше выбросов парниковых газов. ЕВРАЗ использует современные технологии и модернизирует оборудование для повышения энергоэффективности и сокращения выбросов и операционных расходов.

ЕВРАЗ имеет комплексную систему управления энергопотреблением и энергоэффективностью. Система энергоменеджмента предприятий дивизионов «Урал» и «Сибирь» сертифицирована на соответствие международному стандарту ISO 50001:2018 независимой компанией Bureau Veritas. Группа регулярно проводит внутренние аудиты системы энергоменеджмента предприятий и производственных цехов по единой методике, разработанной на основе требований и рекомендаций стандарта ISO 50001. Внутренние аудиты помогают предприятиям

подготовиться к внешним надзорным и ресертификационным аудитам по ISO 50001.

Группа стремится к повышению эффективности своей структуры управления энергопотреблением и максимальному вовлечению работников как энергетических (производство и распределение электроэнергии), так и производственных цехов (потребление электроэнергии). В дивизионах «Урал» и «Сибирь» работают энергоменеджеры. В Группе имеется должность менеджера по развитию бизнес-процессов в области энергоэффективности. На ЕВРАЗ ЗСМК и ЕВРАЗ НТМК, наиболее энергоемких предприятиях Группы с совокупной долей энергопотребления более 85%, сформированы рабочие группы экспертов по системе энергоменеджмента, прошедших обучение по стандарту ISO 50001. Эти группы отслеживают потребление электроэнергии, чтобы минимизировать энергоемкость и снизить затраты на энергию. В 2021 году

ответственность за энергетический менеджмент была передана от руководства Группы вице-президентам дивизионов. Ожидается, что это повысит эффективность энергоменеджмента на местах. В будущем планируется разработать и утвердить соответствующие КПЭ по энергопотреблению для вице-президентов.

В 2021 году ЕВРАЗ разработал комплекс внутренних документов в области энергосбережения и энергоэффективности:

- Группа разработала специальный стандарт энергоэффективного проектирования производственных объектов. ЕВРАЗ запустит процесс внедрения документа в работу проектировщиков в 2022 году.
- В 2021 году Группа разработала и утвердила политику использования энергоэффективных распределительных трансформаторов. Политика содержит критерии энергоэффективности, которые предприятия ЕВРАЗа должны учитывать при закупке трансформаторов.

3. Включая производство стали в Северной Америке.