

Инициативы по снижению климатических воздействий

GRI 3-3 Климатическая повестка остается глобальным вызовом, требующим принятия скоординированных решений по сокращению выбросов и адаптации к последствиям изменения климата. 2024 год стал первым календарным годом, в течение которого был достигнут критический порог потепления в $1,5^{\circ}\text{C}^{33}$ – значение, обозначенное в Парижском соглашении³⁴ в качестве целевого. Осознавая серьезность последствий потепления, все больше стран стремятся развивать низкоуглеродную экономику, поскольку это влияет на их безопасность и конкурентоспособность. Казахстан, в свою очередь, поставил цель по снижению выбросов парниковых газов на 15% к 2030 году (от уровня 1990 года) и достижению углеродной нейтральности к 2060 году. Для достижения поставленных целей в стране принята «Стратегия достижения углеродной нейтральности до 2060 года».

Учитывая наличие крупнейших энергетических активов на ископаемом топливе в портфеле, снижение углеродного следа является существенным вызовом и для Фонда. Мы всецело поддерживаем климатические цели Казахстана и определили переход к низкоуглеродному развитию как одну из стратегических задач, направленных на укрепление устойчивости и усиление конкурентоспособности страны.

ДЕКАРБОНИЗАЦИЯ

GRI 3-3
GRI 305-1
GRI 305-2 Группа Фонда несет коллективную ответственность за около 33% от общего объема выбросов CO₂ в стране.

2021 год определен в качестве базового для дальнейшего анализа изменений выбросов парниковых газов. Углеродный след (прямые и косвенные выбросы CO₂) Группы Фонда по итогам 2021 года оценивается в 72,2 млн т CO₂ (прямые – 61,6 млн т CO₂, косвенные – 10,7 млн т CO₂).

Наша стратегическая цель – снизить совокупные выбросы на 10% от уровня 2021 года к 2032 году.

³³ Источник: <https://wmo.int/ru/news/media-centre/doklad-vmo-dokumentiruet-narastayushchie-pogodnye-i-klimaticheskie-vozdeystviya>

³⁴ Источник: <https://www.un.org/ru/climatechange/paris-agreement>



Для достижения поставленной цели мы продолжаем реализацию Концепции низкоуглеродного развития (далее – Концепция), которая была утверждена Советом директоров в 2022 году и определяет видение, цели, а также ключевые направления и задачи по достижению углеродной нейтральности к 2060 году.

На основании анализа трех сценариев развития, Фонд выбрал наиболее амбициозный путь – Сценарий, предполагающий глубокую декарбонизацию. Мы адаптируем наши операционные и инвестиционные решения в соответствии с этим сценарием, трансформируя бизнес с учетом климатических вызовов и возможностей.

Ключевые сценарии низкоуглеродного развития

1,5°C

«Глубокая декарбонизация»

Основные допущения

Быстрый переход, углеродные налоги, ВИЭ.

Ожидаемое воздействие

Рост затрат на декарбонизацию, возможность «зеленого» финансирования, сокращение выбросов парниковых газов на 10% к 2032 году и достижение углеродной нейтральности к 2060 году.

Меры адаптации

Увеличение доли ВИЭ, CCUS, «зеленые» облигации.

2–3°C

«Декарбонизация»

Основные допущения

Неритмичное выполнение целей, барьеры экспорта.

Ожидаемое воздействие

Умеренные затраты, частичная потеря рынков, удержание выбросов парниковых газов на уровне 2021 года.

Меры адаптации

Адаптация экспортной стратегии, развитие новых рынков.

≥4°C

«Бизнес как обычно»

Основные допущения

Рост погодных катастроф, повышение рисков инфраструктуре.

Ожидаемое воздействие

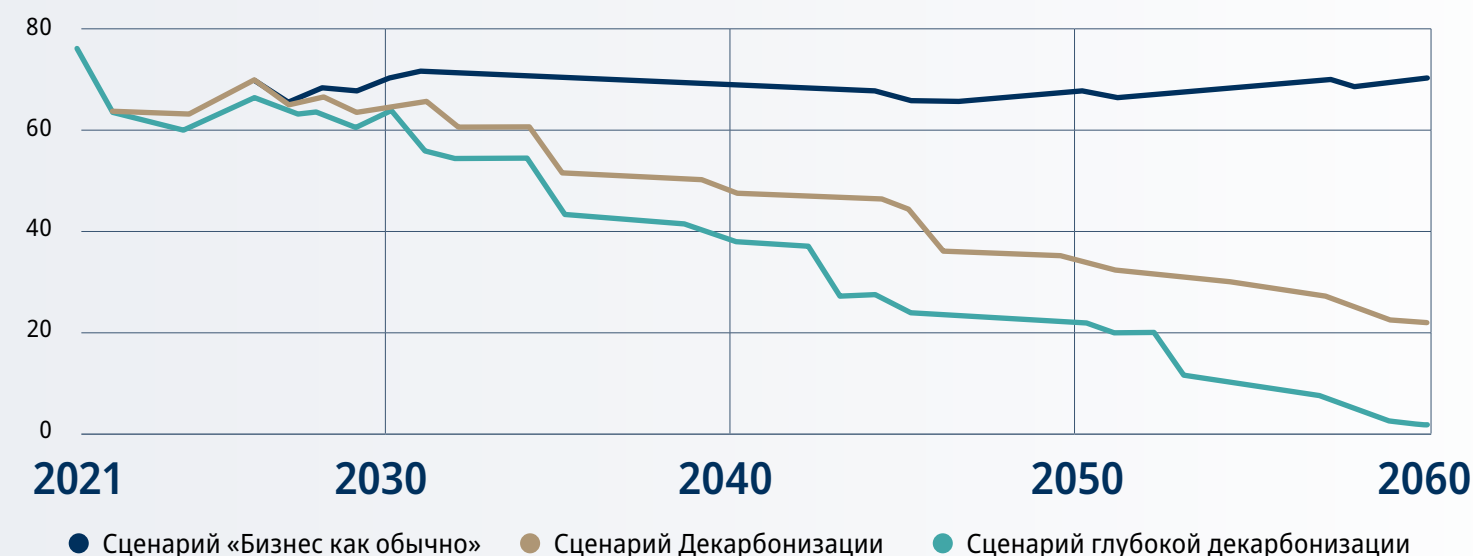
Рост CAPEX на восстановление, убытки.

Рост углеродного следа к 2032 на 19% – с 57,8 млн т CO₂ до 68,5 млн т CO₂.

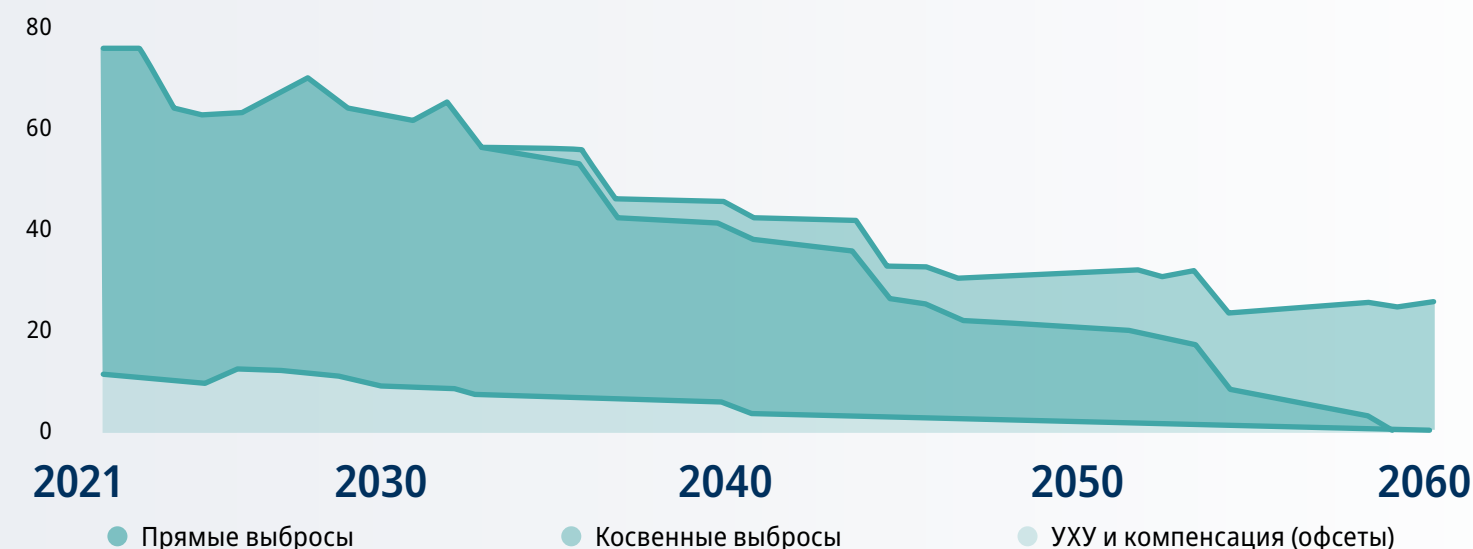
Меры адаптации

Страхование, инвестиции в устойчивость.

Прогноз выбросов парниковых газов, млн т CO₂-экв.



Структура выбросов парниковых газов по сценарию глубокой декарбонизации, млн т CO₂-экв.





О Фонде

Стратегический
подход

Вклад Фонда в
благополучие страны

Как мы
работаем

Наши люди

Инвестируем в чистую
окружающую среду

Корпоративное
управление

Приложения

КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ НИЗКОУГЛЕРОДНОГО РАЗВИТИЯ

GRI 3-3 Мы придерживаемся принципа, согласно которому экологическая безопасность должна сочетаться с обеспечением надежной энергетики, избегая резких отказов от угольных и нефтяных активов без наличия полноценных альтернатив. Наш подход основан на четырех ключевых направлениях.

Концепция низкоуглеродного развития: Ключевые направления перехода к низкоуглеродной бизнес-модели



Учет углеродного
следа и отчетность



Цифровизация



Экологическая
культура компании

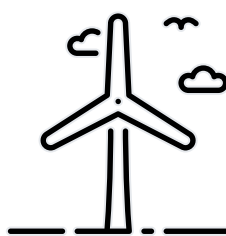


ESG во
взаимоотношениях
с партнерами и
поставщиками



«Зеленое»
финансирование

НАПРАВЛЕНИЕ 1: АЛЬТЕРНАТИВНАЯ ЭНЕРГЕТИКА И НИЗКОУГЛЕРОДНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ



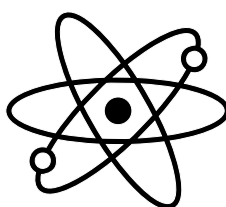
Возобновляемые источники энергии

Фонд играет ведущую роль в продвижении «зеленой» повестки в Казахстане. Согласно стратегическим целям, к 2020 году мы должны были обеспечить 3% генерации от ВИЭ, а к 2030 году – около 10%. Уже сегодня, в 2024 году доля ВИЭ и ГЭС в производстве электроэнергии составляет 18% (в 2023 году – 15%).

Нами реализуется 8 проектов ВИЭ и низкоуглеродной генерации суммарной мощностью 6,3 ГВт, что составляет около 80% всех «зеленых» энергетических проектов, осуществляемых в Казахстане. Ключевую роль в энергопереходе играет АО «Самрук-Энерго», в портфеле которого сосредоточена большая часть проектов ВИЭ в рамках реализуемой Концепции низкоуглеродного развития.

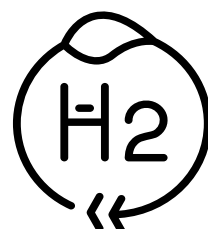
Важным шагом в переходе к ВИЭ является развитие локального производства компонентов для ветровых установок. Это не только стимулирует инвестиции в развитие ветрогенерации в Казахстане, но и существенно сократит косвенные выбросы CO₂, связанные с логистикой (Score 3). Совместно с зарубежными партнерами в 2024 году в Жамбылской области был заложен фундамент завода по производству гондол, ступиц, башен и других основных компонентов для ВЭС. Запуск завода намечен на конец 2025 года.

Совместно с крупнейшей итальянской нефтегазовой компанией Eni нами реализуется уникальный для Казахстана проект по строительству гибридной электростанции мощностью 247 МВт в Мангистауской области. Проектом предусмотрена комбинированная генерация электроэнергии от возобновляемых источников (ветер и солнце) и газовой электростанции. Запуск солнечной электростанции мощностью 50 МВт запланирован на 2025 г., а ГазЭС (120 МВт) и ВЭС (77 МВт) – на 2026 г.



Атомная энергетика

Важнейшую роль в декарбонизации страны на фоне растущего спроса на электроэнергию играет решение о строительстве в Казахстане первой атомной электростанции. В октябре 2024 года прошел референдум о строительстве АЭС. Более 70% проголосовавших поддержали эту инициативу. В начале 2025 года Правительство Казахстана объявило, что первая АЭС страны будет расположена в Жамбылском районе Алматинской области. Мы уже провели переговоры с Южнокорейской компанией KHNP, обсудив возможности сотрудничества между Казахстаном и Южной Кореей в сфере атомной энергетики. В качестве партнеров в данном направлении также рассматриваются Франция, Китай и Россия.



Водородная энергетика

Развитие водородной энергетики – еще одно направление в стратегии перехода Казахстана к «зеленой» экономике. В 2024 году утверждена Концепция развития водородной энергетики в Республике Казахстан до 2030 года.

На текущем этапе мы сосредоточены на интенсивных научно-технологических исследованиях, закладывающих основу для долгосрочного развития водородной индустрии. Мы стратегически позиционируем себя на рынке производства водорода как перспективного низкоуглеродного энергоносителя. В 2024 году Фонд смог достичь в этом направлении существенных результатов, в частности:

- Проведены технико-экономические исследования потенциала производства голубого водорода, низкоуглеродного аммиака и метанола;
- Разработан Атлас водных ресурсов для оценки возможности производства «зеленого» водорода в западных регионах Казахстана;
- Реализуется пилотный проект по производству и применению «зеленого» водорода;
- Разработан аналитический калькулятор оценки себестоимости производства «зеленого» водорода;
- Получены первые лабораторные образцы сплавов железа и титана для безопасного хранения и транспортировки водорода;
- Завершены предпроектные работы по пилотному проекту, подана заявка на грантовое финансирование и ведутся переговоры с международными партнерами, включая компанию Green Spark.

По завершении исследований мы планируем получить технологию транспортировки низкоуглеродного водорода как для внутреннего потребления, так и для поставок за рубеж.



Перевод с угля на газ

Фонд придерживается стратегии планомерного перехода к низкоуглеродным технологиям, в рамках которой газ рассматривается как ключевое переходное топливо на горизонте ближайших 10–15 лет. Его использование позволяет обеспечить энергетическую безопасность, поддерживать экономическую стабильность и одновременно снижать углеродный след.

Мы подписали Соглашение о совместной реализации проекта по строительству электростанции на базе парогазовой установки совместно с Power International Holding (PIH). Энергетический объект мощностью 1100 МВт планируется построить в Кызылординской области. Реализация проекта окажет положительное влияние на стабильность единой электроэнергетической системы Казахстана. Также проект будет способствовать повышению экологической устойчивости энергосистемы страны, делая ее более чистой и эффективной.

Вторым важнейшим проектом в этой области является строительство парогазовой электростанции мощностью до 930 МВт в Туркестанской области. Этот проект станет ключевым решением для устранения дефицита электроэнергии в регионе. В 2024 году проект вошел в активную фазу реализации – ведутся строительные работы на выбранной площадке. Ключевые технологические решения обеспечат ведущие мировые производители из Германии, Чехии, Италии и Казахстана.

Мы продолжаем перевод Алматинских ТЭЦ на газ, что позволит обеспечить снижение выбросов CO₂ и вредных веществ в атмосферу в Алматинском регионе на 73% к 2030 году (по сравнению с 2022 годом), а также повысить установленную мощность объектов, надежность тепло- и электроснабжения.

НАПРАВЛЕНИЕ 2: РЕСУРСОЭФФЕКТИВНОСТЬ И ТЕХНОЛОГИИ УПРАВЛЕНИЯ ВЫБРОСАМИ ПГ

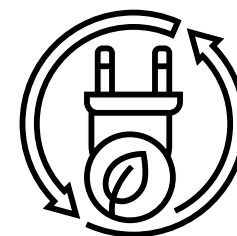


Чистые угольные технологии

Наряду с развитием низкоуглеродных источников энергии, мы работаем над совершенствованием технологий и внедрением прорывных решений, способствующих повышению экологичности существующих традиционных объектов топливно-энергетического комплекса. В условиях текущего энергодефицита и необходимости обеспечения энергетической безопасности мы реализуем проект строительства маневренной электростанции на базе чистых угольных технологий – инновационной ГРЭС-3 в Павлодарской области (строительство четырех энергоблоков). Проект предполагает привлечение международных финансовых институтов.

Мы также планируем строительство современных угольных теплоэлектроцентралей в городах Кокшетау, Семей и Усть-Каменогорск. Эти ТЭЦ позволят удовлетворить растущий спрос на электрическую и тепловую энергию, минимизируя при этом воздействие на окружающую среду, которое присуще традиционным угольным станциям. Все ТЭЦ планируется ввести в эксплуатацию к 2028 году.

В 2024 году завершена реконструкция Энергоблока №1 Экибастузской ГРЭС-1 мощностью 540 МВт. В рамках полной модернизации блока было установлено современное котельное и турбинное оборудование, отвечающее лучшим параметрам энергоэффективности, установлены современные электрофильтры, позволяющие существенно снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.



Ресурсосбережение и энергосбережение

Сведение к минимуму потребления энергии и ресурсов за счет повышения энергоэффективности и перехода на эффективные, ресурсосберегающие и экологичные технологии, является одним из ключевых инструментов в достижении целей углеродной нейтральности Фонда. В рамках этого направления внедряется Программа энерго- и ресурсосбережения АО «Самрук-Қазына» до 2027 года. Подробности реализации Программы представлены в подразделах «Ресурсосбережение и энергоэффективность» и «Управление водными ресурсами».

Сокращение факельного сжигания

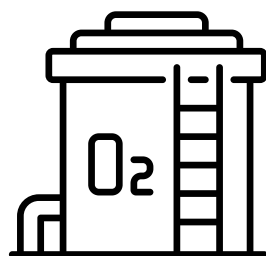
Одним из ключевых направлений по сокращению прямых выбросов парниковых газов в нефтегазовой отрасли является отказ от факельного сжигания газа (за исключением технологически неизбежного). АО НК «КазМунайГаз» с 2015 года поддерживает Инициативу Всемирного банка по прекращению регулярного факельного сжигания попутного нефтяного газа к 2030 году, стремясь минимизировать объемы сжигания попутного газа.

Глобальная метановая инициатива

В части повышения эффективности использования ресурсов в нефтегазовом секторе одним из приоритетных направлений для нас является сокращение выбросов метана. С 2017 года АО НК «КазМунайГаз» является участником Глобальной метановой инициативы GMI, реализуя проекты по сокращению выбросов метана и предоставляя соответствующую отчетность. Компания внедряет систему метанового менеджмента в партнерстве с международными лидерами Tetra Tech и Carbon Limited, а также ведет переговоры о сотрудничестве с канадской компанией General Magnetic Canada Inc.

В 2024 году на двух производственных объектах АО НК «КазМунайГаз» проведена измерительная кампания по обнаружению, измерению и снижению выбросов метана с использованием системы LDAR (Leak Detection and Repair). В ближайшие три года АО НК «КазМунайГаз» планирует провести полную инвентаризацию утечек метана на своих добывающих предприятиях и установить базовый уровень выбросов. Это позволит эффективно осуществлять мониторинг и сокращать выбросы на всех этапах производственного цикла.

В 2024 году АО НК «КазМунайГаз» направило в United Nations Environmental Program (UNEP) свой первый отчет по инвентаризации выбросов метана, подготовленный в рамках участия в Партнерстве по нефтегазовому метану Oil&Gas Methane Partnership 2.0 (далее – OGMP 2.0). В 2024 году к Партнерству OGMP 2.0 присоединилось и АО «НК «QazaqGaz». В рамках COP 29 АО «НК «QazaqGaz» и Carbon Limits подписали меморандум, согласно которому предусмотрена разработка стратегии по снижению выбросов метана и содействие в подаче отчетности OGMP 2.0.

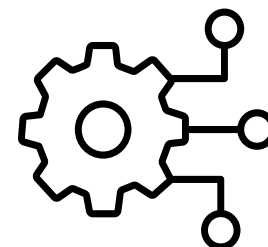


Улавливание и хранение углекислого газа

Мы рассматриваем потенциал дополнительных мероприятий по декарбонизации, включая возможности улавливания, хранения и утилизации углерода. В настоящее время реализуется пилотный проект в этой сфере на месторождениях в Атырауской и Мангистауской областях. В рамках проекта в 2024 году разработана концепция проекта по улавливанию и хранению углерода мощностью 10–20 тыс. т CO₂ в год на Установке комплексной подготовки попутного газа Прорвинской группы месторождений АО «Эмбаунайгаз». Полномасштабный проект с прогнозным объемом закачки до 412 тыс. т/г CO₂ планируется реализовать после 2040 года.

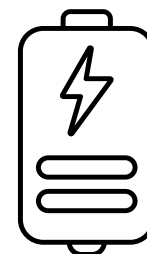
Реализация лесоклиматических офсетных проектов

Инициативы в этом направлении включают проекты, направленные на поглощение парниковых газов путем лесоразведения, лесовосстановления, озеленения территорий. В частности, АО НК «КазМунайГаз» планирует реализовать 6 лесоклиматических проектов в рамках внутренней программы низкоуглеродного развития до 2060 года. В 2024 году был запущен проект по созданию зеленой зоны вокруг города Павлодара на площади 1 600 га. В ходе подготовки были проведены полевые исследования и анализ почвы для оценки потенциала поглощения выбросов CO₂ и разработан Рабочий проект по созданию зеленых насаждений, успешно прошедший государственную экологическую экспертизу.



Модернизация национальной энергосистемы (НЭС) и внедрение Smart Grid

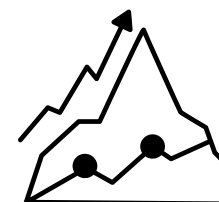
В рамках создания интеллектуальной энергосистемы «Smart Grid» мы продолжаем реализацию проектов по модернизации системы SCADA/EMS и внедрению системы мониторинга на основе синхронизированных технологий WAMS, которые повысят эффективность управления единой энергетической системой (ЕЭС) Республики Казахстан. В 2024 году начата реализация строительно-монтажных работ второго этапа внедрения системы WAMS: планируется подключить 59 контролируемых присоединений WAMS в семи филиалах магистральных электрических сетей на 21 подстанциях. Система позволит повысить эффективность диспетчерского управления ЕЭС Казахстана за счет получения достоверных данных с дополнительных устройств синхронизированных векторных измерений, а также обеспечить оценку состояния и мониторинг запаса устойчивости ЕЭС.



Системы аккумулирования и хранения энергии

В 2024 году продолжена реализация Пилотного проекта «Внедрение систем хранения электроэнергии в ЕЭС РК». Проект направлен на исследование влияния систем хранения электроэнергии на регулирование ЕЭС при интеграции ВИЭ в партнерстве с China Power International Development Limited, China Power International Holding Limited и ОЮЛ «Ассоциация возобновляемой энергетики Казахстана». В рамках Пилотного проекта планируется установка системы хранения электроэнергии с мощностью 3,45 МВт и емкостью 7,72 МВт·ч рядом с подстанцией ПС 500 кВ «Акмола».

Также в 2024 году завершена работа по проекту «Разработка алгоритмов в централизованной системе автоматизированного регулирования частоты и мощности (ЦС АРЧМ) для управления системами накопления электроэнергии». Целью проекта являлось повышение надежности НЭС Казахстана при интеграции ВИЭ за счет внедрения систем накопления электроэнергии (СНЭЭ). В рамках проекта были разработаны алгоритмы АРЧМ, направленные на управления СНЭЭ как отдельным типом объектов с учетом их особенностей и технических ограничений.



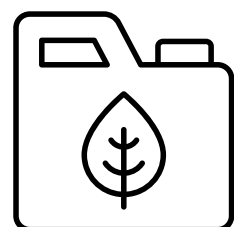
Маневренная генерация

Проблема пиковых нагрузок и необходимости маневренных мощностей для их покрытия связана с особенностями функционирования энергетической системы Казахстана. Одним из главных направлений для решения вопроса пиковых нагрузок в Концепции определено строительство контррегулирующих гидроэлектростанций (ГЭС). Потенциальные проекты Группы Фонда по строительству ГЭС могут обеспечить порядка 500 МВт маневренных мощностей.

В отчетном периоде в активной фазе реализации находился проект по увеличению мощности Шульбинской ГЭС на реке Иртыш в Абайской области с 702 МВт до 1050 МВт. Это третья станция в Иртышском каскаде ГЭС и самая крупная в Казахстане по мощности. По завершении данный проект позволит нарастить производство электроэнергии ГЭС еще на 40%.

НАПРАВЛЕНИЕ 3: ИНФРАСТРУКТУРА И РЕГУЛИРОВАНИЕ

Развитие низкоуглеродной энергетики с соответствующим развитием электросетевой инфраструктуры и систем аккумулирования и хранения электроэнергии – важный фактор, необходимый для достижения целей по переходу к углеродной нейтральности. С целью интеграции в сеть крупномасштабной генерации электроэнергии, в том числе из ВИЭ, для усиления и стабилизации передачи электроэнергии на юге страны в 2024 году мы заключили соглашение с Азиатским банком развития (АБР) о реализации проекта по усилению электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. С целью интеграции ВИЭ в энергосистему и внедрения цифровых подстанций был заключен меморандум с Hitachi Energy.



«Зеленый» транспорт

Устойчивые альтернативные виды топлива – биотопливо и водород имеют потенциал в таких секторах, как авиация, судоходство и большегрузный автомобильный транспорт, где электрификация в настоящее время невозможна.

Мы ведем работы по организации производства экологически чистого авиационного топлива SAF как альтернативы традиционному авиационному топливу, что позволит значительно сократить углеродный след авиационной отрасли. В 2024 году при участии Европейского банка реконструкции и развития АО НК «КазМунайГаз-Аэро» и Air Astana завершено исследование ICF SH&E Limited по потенциалу производства SAF в Казахстане: определены ключевые экспортные рынки, разработаны предварительные технологические решения и установлена мощность первого завода – 40 000 тонн SAF в год с потребностью в 72 000 тонн биоэтанола. В начале 2025 года планируется подписание трехстороннего соглашения с лидером в области технологий производства SAF американской LanzaJet и казахстанским агропромышленным холдингом ТОО «KazFoodProducts» (KFP) на разработку ТЭО строительства завода по производству SAF в Казахстане.

НАПРАВЛЕНИЕ 4: ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ УГЛЕРОДНЫМ СЛЕДОМ

GRI 3-3 В целях реализации Концепции низкоуглеродного развития недостаточно внедрения одних лишь технических мер по декарбонизации. Согласно оценкам Международного энергетического агентства, только около 40% сокращения выбросов будет достигнуто за счет внедрения низкоуглеродных технологий. Еще 55% сокращений требуют активного вовлечения потребителей и изменения потребительского поведения в сочетании с технологическими мерами. Оставшиеся 5% зависят исключительно от изменения повседневных привычек и подходов к потреблению энергоресурсов.

В нефтегазовом секторе в рамках инициативы OGMP 2.0 реализуются инициативы по инвентаризации выбросов метана с использованием программы MIST. Проведя инвентаризацию утечек метана на своих добывающих предприятиях и установив базовый уровень выбросов этого газа, мы сможем эффективно осуществлять мониторинг и соответственно сокращать выбросы на всех этапах производственного цикла.

Компании энергетического, добывающего и нефтеперерабатывающего секторов участвуют в международном проекте Carbon Disclosure Project (CDP), предоставляя данные о выбросах парниковых газов, климатических рисках и возможностях, а также анализируя полный углеродный след своей продукции.

Данные рейтинга CDP				
		«B»	«C»	«B»
	«C»	«C»	«B»	«B»
		«D»	«C-»	«D»
		«D»		«B»

Развитие экологической культуры

Мы внедряем принципы «Зеленого офиса», включая отдельный сбор отходов и передачу их на переработку, уменьшение бумажного потребления посредством внедрения электронных систем документооборота, сокращение потребления электричества и воды благодаря установке светодиодного освещения, датчиков движения и сенсорных смесителей.





О Фонде

Стратегический
подход

Вклад Фонда в
благополучие страны

Как мы
работаем

Наши люди

● Инвестируем в чистую
окружающую среду

Корпоративное
управление

Приложения



20

Постаматы/контейнеры для
раздельного сбора мусора



20

Обучающие мероприятия
и мастер-классы



113 943

Посадка деревьев



200

Субботники по Группе
компаний



20

Семинары и вебинары с участием
экологов, активистов и специалистов по
устойчивому развитию



100

Эколого-просветительские
акции, марафоны, челленджи
(#деньбезавтомобиля,
#деньбезбумаги)



5

Акция «ЭКО NOMAD» с участием
молодых специалистов

В 2024 году мы работали над созданием новых зеленых зон в городах и поселках, где присутствуют организации Группы Фонда, а также осуществляли посадку деревьев на территории производственных объектов. Лидерами стали работники АО НК «КазМунайГаз», посадив 97,2 тыс. деревьев и кустарников. Кроме того, в рамках проводимых государством работ по улучшению экологической обстановки на осушенном дне Аральского моря (ОДАМ) было высажено более 4,5 млн саженцев саксаула на площади 15 тыс. га.

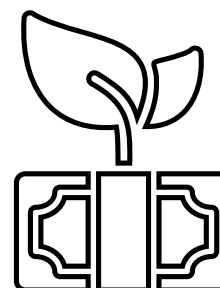
Кроме того, работниками АО «НК «QazaqGaz», АО «НАК «Казатомпром», АО «Казахтелеком» в 2024 году было посажено более 8 тыс. деревьев в Туркестанской, Кызылординской, Восточно-Казахстанской, Северо-Казахстанской и Акмолинской областях, а также в городах Алматы и Астана.

Важной составляющей нашей климатической стратегии является формирование ответственного отношения к окружающей среде и понимания того, что вклад каждого человека имеет значение. Изменяя собственные привычки и образ жизни, каждый может способствовать снижению выбросов парниковых газов.

В рамках реализации Концепции низкоуглеродного развития мы делаем ставку не только на технологические решения, но и на вовлеченность персонала. Мы убеждены, что каждый сотрудник должен ощущать свою причастность к достижению целей устойчивого развития и играть активную роль в продвижении имиджа компании как ответственного участника глобального рынка, деятельность которого строится на принципах экологической и социальной ответственности.

Мы развиваем корпоративную культуру, ориентированную на осознанное потребление, экологическую этику и личный вклад в построение устойчивого будущего.

GRI 3-3



«Зеленое» финансирование

В Концепции низкоуглеродного развития Фонд рассматривает возможность использования инструментов «зеленого» финансирования для реализации экологически чистых, энергоэффективных и низкоуглеродных проектов.

Наша цель – формирование портфеля
офсетных проектов в размере

5,8

млн т CO₂-экв.
к 2032 году

Портфель офсетных проектов
на конец 2024 года

489,7

тыс. т CO₂-экв.



Одним из ключевых инструментов в этом направлении стали «зеленые» облигации, привлеченные средства от которых направляются на проекты по снижению воздействия на окружающую среду. Лидером в этом направлении стала портфельная компания АО «Самрук-Энерго», в которой функционирует Политика «Зеленого» финансирования, создана рабочая группа по соответствующему направлению и осуществлено дебютное размещение «зеленых» облигаций путем публичной подписки на фондовой бирже Международного финансового центра «Астана» Astana International Exchange в размере 18,4 млрд тенге с купонной ставкой 11,4% годовых и сроком обращения 6,5 лет. Первым проектом, профинансированным за счет размещения, стала модернизация Шардаринской ГЭС.

В 2024 году велась подготовка к размещению Евразийским банком развития (ЕАБР) трехлетних облигаций объемом 50 млрд тенге на Казахстанской фондовой бирже (KASE) для финансирования реконструкции Алматинской ТЭЦ-3. Размещение облигаций состоялось в феврале 2025 года и вызвало значительный интерес со стороны инвесторов – объем заявок превысил предложение на 9 млрд тенге. Реконструкция ТЭЦ-3 предусматривает переход с угля на природный газ, что позволит существенно снизить выбросы вредных веществ, улучшить качество воздуха в Алматы и повысить надежность энергоснабжения. Проект реализуется в рамках устойчивого финансирования, при этом выпуск облигаций соответствует международным ESG-стандартам.



Сертификаты I-REC

Сертификаты International Renewable Energy Certificate (I-REC) – международно признанный инструмент, подтверждающий документально, что электроэнергия произведена с использованием возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В 2024 году состоялись первые торги сертификатами I-REC на бирже Международного финансового центра «Астана» (AIX). Первая сделка заключена между дочерней компанией АО «Самрук-Энерго» – ТОО «Samruk-Green Energy» – и лондонской трейдинговой фирмой Valor Carbon. В рамках биржевой сделки ТОО «Samruk-Green Energy» реализовало 1000 I-REC сертификатов британской компании Valor Carbon.

В 2024 году АО «НК «КазМунайГаз» приобретено 10 тысяч сертификатов на 10 млн МВт·ч, что является эквивалентом среднегодового потребления электроэнергии Корпоративным центром данной организации. АО «НАК «Казатомпром» приобрело сертификаты I-REC, что позволило снизить объемы косвенных выбросов парниковых газов (Охвата 2) в 2024 году на 18,4% по сравнению с 2023 годом.

