

KZ61RYS01752354

29.05.2026 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Частная компания GCL&Integra Energy Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Сығанақ, здание № 60/2, 251040900278, ЯНГ ЮН, +77076784934, haguoxmzhh@gcl-power.com наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Частная компания «GCL&Integra Energy Ltd» планирует реализацию проекта: «Строительство угольной тепловой электростанции ГРЭС-3, мощностью 4x 660 МВт (2640 МВт) в г. Экибастуз, Павлодарская область, Республика Казахстан». В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, намечаемая деятельность относится к видам и объектам, подлежащим обязательной процедуре скрининга воздействия на окружающую среду (в соответствии с разделом 2 приложения 1: - п. 1.4 – промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Строительство намечаемой деятельности планируется на территории п.Солнечный, г. Экибастуз, Павлодарская область. Объект расположен примерно в 111 км к западу от г. Павлодар, в 34 км к северу от г. Экибастуз. Ближайшим населенным пунктом к проектируемому участку является поселок Солнечный расположен в северном направлении, на расстоянии 1,68 км. Площадка проекта расположена на территории, первоначально зарезервированной для расширения ГРЭС-2 под 16 энергоблоков 500 МВт (по различным причинам на ГРЭС-2 было построено лишь 2 энергоблока 500

МВт). Площадка единственная и не допускает дальнейшего расширения. Намечаемая деятельность ГРЭС-3, примыкает 700 м к югу к ГРЭС-2, 15 км к северо-востоку ГРЭС-1. Застраиваемая площадь в ограждении: 63 га. Общая площадь проекта, включая золошлакоотвал, железную дорогу, дороги и коммуникации: 545 га.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данный объект является вновь строящейся электростанцией. Установленная мощность ГРЭС-3 — 4×660 МВт ультрасверхкритические угольные энергоблоки с однократным прямоточным охлаждением из водохранилища, расположенного вплотную к западной части площадки. Параметры свежего пара на входе в турбину: 28 МПа/600°C/600°C. Одновременно сооружаются установки десульфуризации, денитрификации и очистки от пыли. Определение режимов работы агрегатов принято по стандарту GB; номинальный режим — режим TRL.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом строительства Экибастузской ГРЭС-3 предусматривается создание высокоэффективной угольной тепловой электростанции установленной электрической мощностью 2640 МВт с поэтапным вводом в эксплуатацию четырех энергоблоков единичной мощностью 660 МВт каждый. Проектная годовая выработка электроэнергии составит порядка 16,6 млрд кВт·ч. В качестве основного топлива предусматривается использование экибастузского каменного угля. Расчетная потребность электростанции в топливе при работе четырех энергоблоков на номинальной нагрузке составляет около 8,764 млн тонн угля в год. Источником топливоснабжения является Экибастузский угольный бассейн, расположенный ориентировочно в 35 км южнее площадки проектируемой станции. Транспортировка угля предусматривается посредством специализированной конвейерной системы протяженностью около 32 км, включающей пять перегрузочных станций, размещаемых за пределами основной промышленной площадки. Для обеспечения пусковых режимов и поддержания устойчивого процесса горения предусматривается использование легкого дизельного топлива в качестве вспомогательного топлива. Система хранения топлива включает строительство двух вертикальных резервуаров объемом по 300 м<sup>3</sup> каждый. Резервуары оборудуются системами подогрева, охлаждения и противопожарной защиты, включая стационарную систему пенного пожаротушения. В составе топливного хозяйства также предусматривается строительство насосной станции с комплексом технологического оборудования для приема, хранения и подачи дизельного топлива, а также системой очистки нефтесодержащих сточных вод. Основным энергетическим оборудованием станции являются прямоточные паровые котлы со сверхкритическими параметрами пара и регулируемым давлением. Котлоагрегаты проектируются однокорпусного исполнения с однократным промежуточным перегревом пара и уравновешенной тягой. Применение технологии сверхкритических параметров обеспечивает повышение термического коэффициента полезного действия энергоблоков, снижение удельного расхода топлива на единицу произведенной электроэнергии, а также сокращение удельных выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов. В составе электростанции предусматривается установка четырех котлоагрегатов производительностью, соответствующей энергоблокам мощностью 660 МВт каждый. Система золошлакоудаления предусматривается гидравлического типа. Образующийся в процессе сжигания топлива шлак подвергается охлаждению и грануляции с использованием оборотной воды, после чего извлекается скребковыми транспортерами, проходит стадию дробления и направляется в золошлаковый бассейн. Уловленная золовая фракция из экономайзеров и электрофильтров смешивается с водой с образованием золошлаковой пульпы и также поступает в систему гидрозолоудаления. Транспортировка золошлаковой пульпы на площадку складирования осуществляется посредством насосных станций по специализированным трубопроводам. Размещение золоотвала предусматривается на расстоянии около 7 км к юго-востоку от основной промышленной площадки. Подача золошлаковых отходов осуществляется по отдельной инженерной эстакаде шириной порядка 4 м с выводом коммуникаций через восточную границу территории предприятия. В рамках реализации проекта предусматривается максимально возможное использование существующей инфраструктуры Экибастузской ГРЭС-2, включая водохранилище-охладитель озера Туздысор, железнодорожную инфраструктуру, подводящий водный канал, а также отдельные вспомогательные объекты и инженерные коммуникации. Подробное описание технических, технологических и природоохранных решений, предусмотренных проектом, приведено в приложениях к Заявлению о намечаемой деятельности.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Плановые сроки строительства: Пуск первого энергоблока запланирован на апрель 2027г. Четыре энергоблока будут введены в эксплуатацию

последовательно: в сентябре 2029 года, феврале 2030 года, июле 2030 года и декабре 2030 года. Общая продолжительность строительства проекта составляет 4 года.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Площадь намечаемой деятельности составляет примерно 63 га. Целевое назначение земельного участка – для строительства и обслуживания объекта. Категория земель – земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов).;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. На период строительно-монтажных работ, питьевая вода будет привозная бутилированная. Вода используется только на хозяйственно-бытовые нужды и пылеподавление. Хозяйственно-бытовые стоки передаются по договору на очистные сооружения. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору. На период эксплуатации проектируемого объекта источником водоснабжения является канал Иртыш–Караганда и водоема-охладителя Туздысор. Система технического водоснабжения электростанции проектируется по прямоточной открытой схеме с использованием водоема-охладителя Туздысор в качестве источника охлаждающей воды. Проектом предусматривается использование существующего подводящего канала, рассчитанного на пропускную способность до 280 м<sup>3</sup>/с, с его последующим продлением до площадки ГРЭС-3. Расход охлаждающей воды на один энергоблок составит ориентировочно 72 тыс. м<sup>3</sup>/ч. Водохозяйственная схема объекта основана на принципах максимального повторного использования воды и минимизации образования сточных вод. Хозяйственно-бытовые, производственные и нефтесодержащие стоки собираются по отдельным системам водоотведения, проходят специализированную очистку и вовлекаются в повторное использование. Очищенные хозяйственно-бытовые сточные воды предусматривается использовать в технологических процессах, включая системы сероочистки дымовых газов. Производственные сточные воды после соответствующей обработки также возвращаются в оборотные системы водоснабжения. Сточные воды угольного хозяйства проходят стадии накопления, регулирования, осветления и фильтрации. Очищенная вода возвращается на производственные нужды, включая пылеподавление на угольных складах и промывку оборудования. Образующийся угольный шлам после обезвоживания предусматривается возвращать в топливный цикл. Поверхностный сток с территории предприятия собирается системой дождевой канализации и после прохождения предусмотренных мероприятий по очистке направляется в систему циркуляционного водоснабжения. Осадки, образующиеся в процессе очистки сточных вод, подвергаются обезвоживанию и передаются на специализированные объекты размещения отходов в соответствии с требованиями экологического законодательства.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая). Водопользование объекта предусматривается для питьевых, хозяйственно-бытовых, технологических и технических нужд. На период строительства используется привозная бутилированная вода для санитарно-бытовых нужд и пылеподавления. В период эксплуатации водоснабжение будет осуществляться от канала имени К. Сатпаева (Иртыш–Караганда), обеспечивающий подачу воды для технологических, хозяйственно-питьевых и вспомогательных нужд. Питательная вода котельных агрегатов, вода для подпитки систем десульфуризации дымовых газов, прочих технологических систем, а также хозяйственно-бытовые потребности предусматриваются за счёт воды, поступающей из канала Иртыш–Караганда. Для обеспечения подачи воды к площадке электростанции проектом предусматривается строительство новых водоводов общей протяжённостью порядка 28 км. Подготовка воды требуемого качества будет осуществляться на собственной станции водоподготовки, оснащённой соответствующим комплексом очистных и технологических сооружений. Проектом предусматривается строительство четырёх энергоблоков мощностью по 660 МВт каждый с ультрасверхкритическими параметрами пара, обеспечивающими повышение эффективности работы станции и снижение удельных выбросов. Система охлаждения основного и вспомогательного оборудования предусматривается по прямоточной схеме.

Охлаждающая вода для конденсаторов турбин, главных машин и вспомогательных механизмов будет забираться из водоема-охладителя Туздысор. Принятая схема охлаждения обеспечивает эффективный теплообмен и соответствует требованиям эксплуатации энергетических объектов большой мощности. Система водоотведения проектируемого объекта предусматривает отдельный сбор и обращение с различными категориями сточных вод. Поверхностный сток и ливневые воды с территории площадки будут отводиться посредством системы ливневых лотков за пределы промышленной площадки. Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды после прохождения централизованной очистки предусматриваются к полному повторному использованию в технологическом цикле предприятия, что позволит минимизировать объемы сбросов и обеспечить рациональное использование водных ресурсов.; объемов потребления воды Ориентировочное суммарное водопотребление на период СМР составляет 56575 м<sup>3</sup>/период СМР. На период эксплуатации основное и вспомогательное оборудование циркуляционной системы охлаждения энергоблоков 4×660 МВт предусматривает использование прямоточной системы охлаждения с забором воды из озера Туздысор. Общая потребность в технической и хозяйственно-питьевой воде для всей электростанции с четырьмя блоками по 660 МВт составляет около 900 м<sup>3</sup>/ч. Для подачи воды из канала на площадку станции планируется проложить бестраншейным способом (в земле) два трубопровода подпиточной воды диаметром D426×8. Длина каждого трубопровода составляет 24 км. В качестве материала труб предполагается использовать стальные трубы электросварные (прямошовные). Питательная вода котлов, вода для систем десульфуризации, прочих технологических нужд, а также хозяйственно-питьевое водоснабжение объекта предусматриваются за счет воды канала Иртыш–Караганда.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение проектируемой электростанции предусматривается за счёт подпиточной воды из канала Иртыш–Караганда. Суммарная потребность в воде составляет порядка 800 м<sup>3</sup>/ч, включая потребности питательной воды котлов, подпитки МГД-установки, технологических процессов, а также хозяйственно-питьевого водоснабжения. Подача воды осуществляется по двум стальным трубопроводам диаметром 426×8 мм общей протяжённостью около 28 км. Нормативные годовые потери воды для четырёх энергоблоков оцениваются на уровне порядка 140 т/ч, в том числе внутренние технологические потери — 122,4 т/ч, потери в системе открытой защиты — 8 т/ч, а также потери на отопление и прочие нужды — 9,6 т/ч. Производительность обессоливающей установки предусматривается на уровне 140 т/ч, что обеспечивает подготовку воды требуемого качества для нужд энергетического оборудования. Сточные воды МГД-установки четырёх котлоагрегатов в объёме порядка 40 т/ч предусматриваются к полному направлению в систему гидравлического золошлакоудаления, что исключает их сброс во внешнюю среду. Поверхностный сток с территории площадки собирается системой дренажных каналов и посредством трубопровода циркуляционной воды перекачивается в озеро Туздысор.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность планируется к реализации на территории п. Солнечный города Экибастуз Павлодарской области. На период строительства предусматривается организация централизованной строительной зоны с функциональным разделением на жилую и производственную части. Жилая зона будет включать временные жилые помещения для персонала, административно-бытовые здания и временные офисные помещения. Производственная зона строительства предусматривает размещение складов временного хранения, площадок для складирования и укрупнённой сборки материалов, а также площадок для хранения технологического оборудования и строительной техники. Для обеспечения логистики строительного периода проектом предусматривается устройство специализированных транспортных проездов, предназначенных для перевозки бетонных смесей, оборудования, строительных конструкций и иных материалов в пределах строительной площадки.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир – обычный для степной зоны. Работы будут проведены на свободных от деревьев и кустарников участках с применением всех природоохранных мероприятий. На исследуемой территории отсутствуют краснокнижные растения. Влияние на растительный мир будет незначительным.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :  
объемов пользования животным миром Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не

повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период строительства электроснабжение площадки предусматривается от близлежащей низковольтной линии электропередачи либо от линии 10 кВ, отходящей от ближайшей подстанции, с последующим подключением к временной трансформаторной подстанции, размещаемой на территории строительства. Данное решение обеспечивает стабильное электроснабжение строительных нужд на весь период выполнения работ. Пуск первого энергоблока запланирован на апрель 2027 года. Четыре энергоблока будут введены в эксплуатацию последовательно: в сентябре 2029 года, феврале 2030 года, июле 2030 года и декабре 2030 года. Общая продолжительность строительства проекта составляет 4 года. Среднегодовое число часов использования установленной мощности составляет порядка 6 666 часов. Прогнозируемая годовая выработка электроэнергии станции — около 16,6 млрд кВт·ч при коэффициенте использования оборудования 71,7 % Число часов использования установленной мощности принимается равным 6666 часов. Выдача мощности предусматривается через открытое распределительное устройство (ОРУ) 500 кВ, выполненное по схеме 500-17 «полторы системы шин» с тремя линейными и четырьмя силовыми присоединениями. Проектом также предусматривается расширение ОРУ 500 кВ подстанции «Экибастуз 1150» с добавлением двух линейных присоединений. Электричество. Две воздушные линии электропередачи напряжением 500 кВ: две линии «ГРЭС-3 — ПС 1150» длиной около 25 км каждая, выполненные проводом АС-400×3, а также одна линия «ГРЭС-3 — ПС «Нура»» протяженностью около 325 км. Для линии «Нура» предусматривается соответствующее расширение ОРУ 500 кВ подстанции «Нура» с установкой одного дополнительного линейного присоединения. В составе схемы выдачи мощности предусматривается установка двух шунтирующих реакторов мощностью 3×60 МВАр (по одному на ГРЭС-3 и на ПС «Нура»), а также выполнение мероприятий по демонтажу шинных перемычек 500 кВ в зоне расширения и демонтажу подстанции 110 кВ с соответствующими ВЛ 110 кВ в пределах реконструируемой территории. Конкретные параметры определяются в соответствии со схемой подключения к электроэнергетической системе, утверждённой КЕГОС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов отсутствует. .

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Выбросы загрязняющих веществ на период СМР. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (пересчете на железо) 3 кл.опасности, Марганец и его соединения 2 кл.опасности, Азота диоксид 2 кл.опасности, Азота оксид 3 кл.опасности, Углерод 3 кл.опасности, Сера диоксид 3 кл.опасности, Углерод оксид 4 кл.опасности, Фтористые газообразные соединения 2 кл.опасности

, Диметилбензол 3 кл.опасности, Бенз/а/пирен 1 кл.опасности, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) 1 кл.опасности, Формальдегид 2 кл.опасности, Уайт-спирит, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 кл. опасности, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.опасности. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) 3 кл.опасности. Общий валовый выброс составляет ориентировочно составит 500 тонн/период СМР. На период эксплуатации объекта выбросы загрязняющих веществ в атмосферу ориентировочно составит 4000 – 5000 тонн/год. Период эксплуатации: Полный перечень загрязняющих веществ из дымовой трубы: Взвешенные частицы (зола уноса/ВЧ):  $\leq 10$  мг/Нм<sup>3</sup>, SO<sub>2</sub>:  $\leq 35$  мг/Нм<sup>3</sup>, NO<sub>x</sub> (в пересчёте на NO<sub>2</sub>):  $\leq 50$  мг/Нм<sup>3</sup>, СО:  $\leq 100$  мг/Нм<sup>3</sup>. Ртуть (Hg): основная часть улавливается в золе электрофильтром; остаточное содержание в дымовых газах — количественная оценка на данном этапе невозможна. Вещества входящие в перечень загрязнителей, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей на период СМР и на период эксплуатации объекта отсутствуют..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. В период строительства сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты отсутствуют, что обеспечивает исключение негативного воздействия на водные экосистемы и прилегающие территории. На период эксплуатации проектом предусматривается комплексная система очистки и повторного использования сточных вод, включающая хозяйственно-бытовые, промышленные и угольные стоки. Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается установка двух подземных очистных сооружений производительностью по 15 м<sup>3</sup>/ч каждое. Применяемая технология основана на биологической очистке с использованием биоконтактных фильтров (метод биоконтактного окисления). Очищенные стоки после обработки направляются в резервуар чистой промышленной воды и далее вовлекаются в систему повторного использования, в том числе в систему гидрозолоудаления. Промышленные сточные воды подразделяются на низкосолевые и высокосолевые. Низкосолевые стоки (включая смывные воды производственных помещений и воды от установки подготовки подпиточной воды котлов) направляются в систему централизованной очистки с последующим повторным использованием. Высокосолевые стоки (концентраты установок водоподготовки) направляются непосредственно в систему гидрозолоудаления. Для очистки промышленных сточных вод предусматриваются две установки производительностью по 50 м<sup>3</sup>/ч каждая. После очистки ил обезвоживается и вывозится на специализированное захоронение за пределы территории станции. Очистка угольных сточных вод (смывных вод системы топливоподачи) осуществляется в отдельной системе. Стоки собираются в накопительных емкостях приемного отделения, после чего насосами подаются на очистные установки производительностью по 20 м<sup>3</sup>/ч. После осветления и фильтрации вода направляется в резервуар чистой воды и повторно используется для технологических нужд, включая промывку конвейеров и орошение угольного склада. Образующийся угольный шлам после обезвоживания вывозится на угольный склад, а осадок возвращается в систему для повторной обработки. Таким образом, в период строительства и эксплуатации объекта сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, включая водоёмы рыбохозяйственного и коммунально-бытового назначения, не предусматривается, поскольку все категории стоков подлежат очистке с последующим повторным использованием в технологическом цикле станции..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На период СМР объем образующихся отходов ориентировочно составит накопление на объекте отходов: для неопасных отходов - от 10 до 100 000 тонн в год, для опасных отходов - от 1 до 5 000 тонн в год. В процессе намечаемой производственной деятельности на промышленной площадке предприятия предполагается образование отходов производства и отходов потребления, в том числе: Не опасные отходы: остатки металлоконструкций, смешанные коммунальные отходы (ТБО), отходы сварки (огарки сварочных электродов) отработанная тара ЛКМ, промасленная ветошь, строительный мусор, металлолом и т.д. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со

специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. На период эксплуатации будут образовываться: ТБО, смет с территории, промасленная ветошь, отработанные масла, огарки сварочных электродов, металлолом и т.д. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – превышение пороговых значений не предусматривается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение экологического разрешения на период строительства объекта. Получение комплексного экологического разрешения на период эксплуатации объекта.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Фоновые исследования в настоящее время проводятся с привлечением аккредитованной лабораторией. Целью исследований являлась комплексная оценка текущего состояния компонентов окружающей среды на территории планируемой деятельности, включая: - качество атмосферного воздуха, - состояние почвенного покрова, - характеристики поверхностных водных объектов, - а также другие экологические параметры, отражающие фоновые условия участка..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. При условии соблюдения правил экологической безопасности при сборе, временном хранении, транспортировке и дальнейшей утилизации отходов, воздействие на окружающую среду оценивается как допустимое. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения сейсморазведочных работ сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков, а также отсутствие водных объектов на данной территории. Общее воздействие намечаемой деятельности на почвенный покров и земельные ресурсы оценивается как допустимое. Общее воздействие намечаемой деятельности на растительность и животный мир оценивается как допустимое. Воздействие на социально-экономические условия территории имеет положительные последствия. Таким образом, общее воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое. Воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкое и не повлечет за собой необратимых процессов..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие при осуществлении намечаемой деятельности отсутствует в виду удаленности рассматриваемого объекта от границ соседних государств минимальным негативным воздействием на окружающую среду..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. 1. Котлы данного объекта используют технологию низкоэмиссионного сжигания для снижения выбросов NO<sub>x</sub>; устанавливаются системы каталитического восстановления NO<sub>x</sub> с эффективностью не ниже 87,5%. 2. Устанавливаются системы мокрой известняково-гипсовой газовой десульфуризации для снижения выбросов SO<sub>2</sub> с эффективностью не ниже 98,5%. 3. Применяются высокоэффективные электрофильтры в сочетании с системами мокрой газовой десульфуризации для снижения концентрации летучей золы в выбросах; суммарная эффективность золоулавливания ≥99,983%. 4. Для снижения приземных концентраций SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub> и PM предусматривается дымовая труба высотой 200 м. 5. Для мониторинга выбросов летучей золы (PM), SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> и других веществ устанавливается система непрерывного автоматического контроля выбросов (CEMS). 6. Применяется закрытый угольный склад для предотвращения пыления. 7. Используется гидравлическое золошлакоудаление, механическое шлакоудаление и обезвоживание десульфурационного гипса с применением мокрого золошлакоотвала — вторичное пыление исключается. 8. Сточные воды объекта очищаются и рециркулируются; не сбрасываются в поверхностные водные объекты и водоёмы

рыбохозяйственного и коммунально-бытового назначения. 9. Прямоточные охлаждающие воды (тепловые сбросы) отличаются от забранной воды только повышенной температурой и возвращаются в водоём-источник, соответствуя природоохранным требованиям Казахстана. У выпуска тепловых сбросов предусматривается система онлайн-мониторинга расхода, температуры воды, рН, содержания взвешенных веществ, остаточного хлора и т.д. 10. Для предотвращения загрязнения подземных вод объекты обработки и хранения сточных вод выполняются с противодиффузионной защитой. 11. При превышении оборудованием допустимых уровней шума предусматриваются шумопоглощающие и шумоизолирующие мероприятия (глушители, звукопоглощающие материалы, звукоизолирующие кожухи). 12. Промышленные твёрдые отходы данного объекта — общие промышленные твёрдые отходы (не опасные). Золошлак по трубопроводу подаётся на мокрый золошлакоотвал. Десульфурационный гипс, временно не используемый повторно, закрытым автотранспортом вывозится на золошлакоотвал или временную площадку складирования гипса. На мокром золошлакоотвале и временной площадке складирования гипса предусматривается комплекс мер (возведение ограждающих дамб, противодиффузионная защита, пылеподавление орошением) для предотвращения потерь твёрдых отходов, загрязнения подземных вод и вторичного пыления..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Нулевая альтернатива (отказ от проекта): Рассматривалась, но отклонена — Казахстан испытывает дефицит электроэнергии; устаревший угольный парк требует замены; угольная генерация обеспечивает 74,5–80% национального производства. Альтернативные площадки: Не рассматривались — площадка определена Правительством ввиду стратегической важности проекта и ранее осуществлённого резервирования земли. Альтернативные виды топлива: Не применимо — вид топлива зафиксирован как экибастузский уголь. В зависимости от коммерческого решения GCL возможно использование смеси углей. Альтернативные технологии сжигания: Зафиксировано применение прямооточной технологии со сверхкритическими параметрами пара (USC) согласно требованиям тендера (удельный расход угля  $\leq 280$  г/кВт·ч)..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Янг Юн

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



