

KZ20RYS01328620

28.08.2025 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:

Акционерное общество "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова", 080005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТАРАЗ Г.А., Г.ТАРАЗ, улица Солнечная, здание № 104У, 971040001407, ФУРСА АЛЕКСАНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ, 87262433339, zhgres@zhgres.kz

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) Намечаемая деятельность по рабочему проекту «Строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в Жамбылской области, г. Тараз» относится к объектам: промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более п. 1.4, Приложения 1, Раздел 2. Согласно Экологическому кодексу РК от 2021 г. по приложению 2 раздел 2, п.1, пп.1.3 (энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 МВт и более) проектируемый объект классифицируется, как объект II категории. Проектируемый объект – является самостоятельной единицей, расположенный на отдельной специально-выделенной территории, имеющий индивидуальный газопровод, индивидуальный пункт подготовки газа, схема выдачи электрической мощности вновь проектируемой электрической станции предусматривается самостоятельно. Проектируемый объект технологически не связан со смежным производством и является абсолютно автономным при работе и обслуживании..

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) Оценка воздействия на окружающую среду по данному рабочему проекту ранее не проводилась; ;
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) Существенные изменения вносятся по намечаемой деятельности «Строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в Жамбылской области, г. Тараз» по которому ранее было получено Заключение об определении сферы охвата воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ08VWF00257452 от 28.11.2024г. Просчитаны и добавлены объемы загрязняющих веществ по ПНР и строительно-монтажным работам ГТУ. Выполнено обустройство и заявлены источники выбросов в атмосферу от вспомогательного производства для обеспечения хозяйственной деятельности ГТУ..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Предполагаемая территория ГТУ расположена в городе Тараз. Ближайшее расстояние до жилой зоны составляет 510 м. Под строительство ГТУ выделена территория площадью – 40030м². Расстояние между Промплощадкой и ГТУ составляет более 1000,1м. Вновь строящийся объект ГТУ и Промплощадка технологически не связаны между собой. Инфраструктура для каждого объекта предусмотрена по отдельности. Альтернативного выбора других мест не предусматривается. На участке зданий и сооружений, подлежащих сносу не имеются. Земли, выделенные под строительство ГТУ классифицируются как: земли промышленности, несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение - для производственной базы. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочим проектом предусматривается строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт с установкой пяти газовых турбин типа Н-25 завода HITACHI (Япония) установленной электрической мощностью порядка 210 МВт. Используемое топливо – природный газ, резервное топливо не предусматривается. Строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) 210 МВт предусматривается для покрытия существующих и перспективных электрических нагрузок южного Казахстана. Строительство газотурбинной электростанции по настоящему рабочему проекту предусматривается с установкой пяти газовых турбин для работы по простому циклу с выхлопом дымовых газов по байпасной трубе в атмосферу. Ввиду того, что отработавшие в газотурбинных установках газы имеют высокую температуру ~ до 600 оС в некоторых режимах, то при дальнейшем развитии электростанции предполагается установка паровых котлов-утилизаторов с паровыми турбоагрегатами, т.е. осуществление полного парогазового цикла. К поставке предусматривается установка пяти газотурбинных установок (ГТУ) фирмы "Hitachi", модели Н-25, номинальной мощностью ~ 42 МВт каждая. Установка выполняется в едином помещении (главный корпус ГТЭС). Установленная электрическая мощность ГТЭС ~ 210 МВт. Основное топливо для ГТУ – природный газ. Резервное топливо для ГТУ техническим заданием не предусматривается. Газовая турбина типа Н-25 - одновальная для тяжелого режима работы. Поставляется для сжигания природного газа со стандартной камерой сгорания с низкими выбросами NO_x без впрыска воды или пара. Газотурбинная установка Hitachi-25 имеет достаточно высокий КПД при работе по простому циклу, а также при выработке электроэнергии по парогазовому циклу. Работа ГТУ предусматривается по простому (открытому) термодинамическому циклу без утилизации тепла уходящих выхлопных газов. Электроэнергия вырабатывается генераторами газовых турбин и выдается через трансформаторы на открытое распределительное устройство (ОРУ) и, далее, потребителям. Атмосферный воздух через фильтры и шумоглушитель системы забора воздуха направляется на всас компрессора ГТУ, сжимается и подается в камеры сгорания газовой турбины. Природный газ от установки подготовки газа проходит подготовку (очистку, учет, повышение давления и пр.) в пункте подготовки газа (ППГ) до требуемых для ГТУ параметров и, далее подается к газовым турбинам. Через газовый фильтр с расходомером и блоком управления системы топливного газа ГТУ, газ поступает к горелкам камер сгорания турбин. Высокотемпературные выхлопные газы ГТУ по газоходу с шумоглушителем отводятся через дымовую трубу в атмосферу. Каждая газотурбинная установка оснащена необходимыми вспомогательными системами для безопасной и надежной эксплуатации, включая генератор, систему смазки, систему охлаждения смазочного масла, пусковую систему, систему автоматического/ручного регулирования напряжения, систему управления и др. Газотурбинные установки размещаются в едином главном корпусе, оснащенном системами обогрева, вентиляции, освещения, средствами механизации и т.д. По настоящему рабочему проекту, на площадке, кроме главного корпуса ГТЭС, предусматривается строительство следующих вспомогательных зданий и сооружений: дымовые выхлопные трубы; охладительные установки смазочного масла ГТУ; установка промывки ГТУ; пункт подготовки газа; газовые фильтры с расходомерами перед ГТУ; воздушный компрессор; блоки управления ГТУ; главный щит управления ГТЭС; источник бесперебойного питания; релейный щит; помещение для баллонов азота. Для выдачи электрической энергии от ГТЭС предусматривается реконструкция открытого распределительного устройства с установкой трансформаторов;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) 210 МВт предусматривается для покрытия существующих и перспективных электрических нагрузок южного Казахстана. Строительство газотурбинной электростанции по настоящему рабочему проекту предусматривается с установкой пяти газовых турбин для работы по простому циклу с выхлопом дымовых газов по байпасной трубе в атмосферу. Ввиду того, что отработавшие в газотурбинных установках газы имеют высокую температуру ~ до 600 оС в

некоторых режимах, то при дальнейшем развитии электростанции предполагается установка паровых котлов-утилизаторов с паровыми турбоагрегатами, т.е. осуществление полного парогазового цикла. К поставке предусматривается установка пяти газотурбинных установок (ГТУ) фирмы "Hitachi", модели H-25, номинальной мощностью ~ 42 МВт каждая. Установка выполняется в едином помещении (главный корпус ГТЭС). Установленная электрическая мощность ГТЭС ~ 210 МВт. Основное топливо для ГТУ – природный газ. Резервное топливо для ГТУ техническим заданием не предусматривается. Газовая турбина типа H-25 - одновальная для тяжелого режима работы. Поставляется для сжигания природного газа со стандартной камерой сгорания с низкими выбросами NOx без впрыска воды или пара. Газотурбинная установка Hitachi-25 имеет достаточно высокий КПД при работе по простому циклу, а также при выработке электроэнергии по парогазовому циклу. Работа ГТУ предусматривается по простому (открытому) термодинамическому циклу без утилизации тепла уходящих выхлопных газов. Электроэнергия вырабатывается генераторами газовых турбин и выдается через трансформаторы на открытое распределительное устройство (ОРУ) и, далее, потребителям. Атмосферный воздух через фильтры и шумоглушитель системы забора воздуха направляется на всас компрессора ГТУ, сжимается и подается в камеры сгорания газовой турбины. Природный газ от установки подготовки газа проходит подготовку (очистку, учет, повышение давления и пр.) в пункте подготовки газа (ППГ) до требуемых для ГТУ параметров и, далее подается к газовым турбинам. Через газовый фильтр с расходомером и блоком управления системы топливного газа ГТУ, газ поступает к горелкам камер сгорания турбин. Высокотемпературные выхлопные газы ГТУ по газоходу с шумоглушителем отводятся через дымовую трубу в атмосферу. Каждая газотурбинная установка оснащена необходимыми вспомогательными системами для безопасной и надежной эксплуатации, включая генератор, систему смазки, систему охлаждения смазочного масла, пусковую систему, систему автоматического/ручного регулирования напряжения, систему управления и др. Газотурбинные установки размещаются в едином главном корпусе, оснащенных системами обогрева, вентиляции, освещения, средствами механизации и т.д. По настоящему рабочему проекту, на площадке, кроме главного корпуса ГТЭС, предусматривается строительство следующих вспомогательных зданий и сооружений: дымовые выхлопные трубы; охладительные установки смазочного масла ГТУ; установка промывки ГТУ; пункт подготовки газа; газовые фильтры с расходомерами перед ГТУ; воздушный компрессор; блоки управления ГТУ; главный щит управления ГТЭС; источник бесперебойного питания; релейный щит; помещение для баллонов азота. Для выдачи электрической энергии от ГТЭС предусматривается реконструкция открытого распределительного устройства с установкой трансформаторов;.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предполагаемый срок начала строительства – IV квартал 2025 года. Срок ввода в эксплуатацию электрической станции на базе ГТУ – II квартал 2027 года. Срок эксплуатации ГТУ составит порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Постутилизация объекта не предусматривается..

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 Предполагаемая территория ГТУ расположена в городе Тараз. Ближайшее расстояние до жилой зоны составляет 510 м. Под строительство ГТУ выделена территория площадью – 40030м². Расстояние между Промплощадкой и ГТУ составляет более 1000,1м. Вновь строящийся объект ГТУ и Промплощадка технологически не связаны между собой. Инфраструктура для каждого объекта предусмотрена по отдельности. Альтернативного выбора других мест не предусматривается. На участке зданий и сооружений, подлежащих сносу не имеются. Земли, выделенные под строительство ГТУ классифицируются как: земли промышленности, несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение - для производственной базы. Срок эксплуатации ГТУ составит порядка 30-40 лет,;

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 Источником технического водоснабжения является р.

Талас, хозяйственная вода будет использоваться из скважин (Скважины №№1(18), 2(19), 3(20), 4(814), 5(114-Д). Разрешение на специальное водопользование будет получено в Шу-Таласской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов. Постановлением акимата Жамбылской области от 30 декабря 2024 года № 318 «Об установлении водоохранных зон и полос на водных объектах Жамбылской области и режима их хозяйственного использования» установлена водоохранная зона по реке Талас. Предполагаемая территория для строительства ГТУ не входит в водоохранную зону (Приложение 1 к данному ЗОНД).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование специальное, качество воды питьевого и непитьевого качества;;

объемов потребления воды На период строительства электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт на хозяйственно-бытовые нужды в воде питьевого качества составит порядка 38 000 м3/период, на производственные нужды составит порядка 17 000 м3/период технической воды (согласно ресурсным сметам). На период эксплуатации электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в составе ЖГРЭС водопотребление не изменится, дополнительного объема забираемой воды не предусмотрено, вода будет использоваться хозяйственные нужды эксплуатируемого персонала, порядка 6 486,480 м3/год для 35 человек (Приложение 2 к данному ЗОНД);

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства вода используется на нужды рабочего персонала и на производственные нужды строительства. На период эксплуатации электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт вода используется на производственные и хозяйственно бытовые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) отсутствуют;

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 В результате обследования земельного участка выявлено, что деревья под пятно строительства не попадают, снос зеленых насаждений не предусмотрен;;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Используемые ресурсы строительстве ГТУ составят порядка: грунта – выемка 250 тыс. т; песок – 5 тыс.т, щебень – 7 тыс.т, асфальтобетонное покрытие – 20 т; электроды – 20 т, лакокрасочные материалы – 2 т, битума нефтяного – 50 т; мастики битумной и гидроизоляции – 10 т, данные ресурсы будут использованы на весь период строительно-монтажных работ (Приложение 3 к данному ЗОНД). На период эксплуатации ГТУ будет использоваться природный газ, основным поставщиком природного газа является АО «КазТрансГаз Аймак». Максимальный расход газа на пять ГТУ составляет 66 000 м3/ч, годовой расход газа составит порядка 550 тыс.м3/год, природный газ будет использоваться на весь период эксплуатации порядка 30-40 лет (Приложение 4 к данному ЗОНД). Постутилизация объекта не предусматривается ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего рабочего проекта отсутствуют..

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) На период строительно-монтажных работ атмосферный воздух будут поступать порядка 23

загрязняющих веществ: железа оксид (3 класс опасности) 0,127846 (г/сек), 0,794196 (т/период); марганец и его соединения (2 класс опасности) 0,014417 (г/сек), 0,034075 (т/период); меди оксид (в пересчете на медь) (2 класс опасности) 0,001535 (г/сек), 0,000811 (т/период); никель оксид (в пересчете на никель) (2 класс опасности) 0,000010 (г/сек), 0,000005 (т/период); хром (хром шестивалентный) (1 класс опасности) 0,000005 (г/сек), 0,000003 (т/период); азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 0,248176 (г/сек), 1,803435 (т/период); азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 0,040290 (г/сек), 0,293045 (т/период); углерод (сажа) (3 класс опасности) 0,020372 (г/сек), 0,134892 (т/период); сера диоксид (3 класс опасности) 0,035284 (г/сек), 0,217367 (т/период); углерод оксид (4 класс опасности) 0,232152 (г/сек), 1,791309 (т/период); фториды газообразные (2 класс опасности) 0,000120 (г/сек), 0,000040 (т/период); фториды плохорастворимые (2 класс опасности) 0,000527 (г/сек), 0,000180 (т/период); ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (3 класс опасности) 0,150240 (г/сек), 12,559545 (т/период); толуол (3 класс опасности) 0,096904 (г/сек), 1,805839 (т/период); бенз (а)пирен (1 класс опасности) 0,0000004 (г/сек), 0,000003 (т/период); бутилацетат (4 класс опасности) 0,130833 (г/сек), 0,349979 (т/период); формальдегид (2 класс опасности) 0,004334 (г/сек), 0,026842 (т/период); пропан-2-он (ацетон) (4 класс опасности) 0,058134 (г/сек), 0,757359 (т/период); уайт-спирит (ОБУВ) 0,180556 (г/сек), 0,255396 (т/период); углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) 0,117620 (г/сек), 0,720979 (т/период); взвешенные вещества (3 класс опасности) 0,012000 (г/сек), 0,100234 (т/период); пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 класс опасности) 0,006288 (г/сек), 1,196881 (т/период); пыль абразивная (ОБУВ) 0,028600 (г/сек), 0,180459 (т/период). В целом на период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух поступит порядка 23,022874 т/период, из них 2,441739 твердых и 20,581135 газообразных загрязняющих веществ. При пусконаладочных работах ГТУ в атмосферный воздух поступят 174,436199 т/год при сжигании газового топлива в ГТУ из них: азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 73,167552 (т/год); азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 11,889727 (т/год); углерод оксид (4 класс опасности) 89,228723 (т/год), метан (ОБУВ) 0,150197 т/год выбросы являются залповыми. Итого на период строительства и ПНР общий валовый выброс составит 197,45900 т/период. На период эксплуатации от проектируемого объекта в атмосферный воздух будут поступать 16 видов выбросов загрязняющих веществ в количестве 61,986030 г/сек, 1919,410515 т/год, загрязняющие вещества такие как: железа оксид (3 класс опасности) 0,056444 (г/сек), 0,020320 (т/год); марганец и его соединения (2 класс опасности) 0,006083 (г/сек), 0,002190 (т/год); азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 25,429891 (г/сек), 804,844577 (т/год); азот (II) оксид (азота оксид) (3 класс опасности) 4,13168023 (г/сек), 130,7870001 (т/год); углерод оксид (4 класс опасности) 31,043926 (г/сек), 981,529248 (т/год); фториды газообразные (2 класс опасности) 0,002083 (г/сек), 0,000750 (т/год); фториды плохорастворимые (2 класс опасности) 0,009167 (г/сек), 0,003300 (т/год); метан (ОБУВ) 0,150197 т/год; ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (3 класс опасности) 0,555556 (г/сек), 1,106300 (т/год); толуол (3 класс опасности) 0,344444 (г/сек), 0,310000 (т/год); бутилацетат (4 класс опасности) 0,066667 (г/сек), 0,060000 (т/год); пропан-2-он (ацетон) (4 класс опасности) 0,144444 (г/сек), 0,130000 (т/год); уайт-спирит (ОБУВ) 0,180556 (г/сек), 0,461200 (т/год); взвешенные вещества (3 класс опасности) 0,007200 (г/сек), 0,002592 (т/год); пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 класс опасности) 0,003889 (г/сек), 0,001400 (т/год); пыль абразивная (ОБУВ) 0,004000 (г/сек), 0,001440 (т/год) (Прилож.

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. На период эксплуатации и строительных работ сбросы сточных вод в водные объекты и рельеф местности не предусматриваются. В период строительства предусмотрена установка биотуалетов с последующим вывозом стоков на очистные сооружения ЖГРЭС. Объем образования сточных вод составит – 38 333,680 м³. В период эксплуатации предусмотрено подключение к канализационным сетям ЖГРЭС. Объем образования сточных вод составит – 6 486,480 м³. В виду не достижения пороговых значений загрязняющих веществ, входящих в перечень загрязнителей данные по которым необходимо предоставлять в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отчетность по сбросам предоставляться не будет..

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. В процессе проведения строительных работ при строительстве ГТУ возможно образование 5 видов отходов порядка 2153,310 т/период, 99% из которых относятся к неопасным, из них: огарки сварочных электродов – 0,3 т/период; тара

ЛКМ – 9,5 т/период; ветошь промасленная – 0,635 т/период; ТБО – 42,875 т/период; строительный мусор – 2 100 т/период. На период эксплуатации в результате производственной деятельности проектируемой ГТУ будут образовываться девять видов отходов производства и потребления, из них: 5 видов опасных отходов и 4 вида неопасных отходов в количестве 49,411000 т/год, из них: отработанные масла и масляные фильтры - 1 ,471000 т/год (образуются при замене масла в ГТУ и фильтров отработавших свой ресурс); нефтешлам при зачистке резервуаров аварийного слива масла - 4,298258 т/год (образуются при очистке резервуаров аварийного слива масла); лампы – 0,556260 т/год (образуются при отработавших свой ресурс ламп); промасленная ветошь - 0,635000 т/год (образуется при протирке механизмов и рук работников); металлолом - (металлическая стружка, огарки сварочных электродов - 1,225 т/год (образуются при ремонтных и сварочных работах на объекте); тара ЛКМ - 0,5 т/год (образуются при лакокрасочных и гидроизоляционных работах на объекте); смешанный строительный мусор – 38,1 т/год (образуются при уборке территории объекта: листья, ветки, упаковка); ТБО – 2,625000 т/год (образуются в сфере деятельности персонала) (Приложение 6 к данному ЗНД). Временное хранение отходов, сроком не более шести месяцев с момента образования отходов, предусмотрено в установленных специальных местах, расположенных на участке территории с твердым (водонепроницаемым) покрытием. По мере накопления передаются специализированным организациям по договорам. На данном объекте отходы, для которых установлены правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не образуются..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Не требуется.

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) В соответствии с утвержденными в составе Программы ПЭК Планами-графиками в отчетном периоде осуществлялся мониторинг эмиссий, в том числе по атмосферному воздуху, водным ресурсам (поверхностным и подземным), отходам производства и потребления, а также мониторинг воздействия на границе СЗЗ. Проведение замеров, отбор проб и образцов для анализов, непосредственно проведение лабораторных исследований и оформление результатов испытаний осуществлялись: Химической лабораторией ЖГРЭС, Испытательной лабораторией ТОО «КЭСО Отан», аккредитованных в системе аккредитации РК на соответствие требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий» Национальным центром аккредитации Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства торговли и интеграции РК. По результатам мониторинговых исследований качества атмосферного воздуха на границах СЗЗ, зафиксированных превышений ПДК за отчетный период не наблюдалось. Согласно отчетов ведомственного контроля за состоянием водных ресурсов и анализа качества сточных вод, проводимых химической лабораторией ЖГРЭС, фактические концентрации загрязняющих веществ в сбрасываемых в р.Талас после биологической очистки по водовыпуску № 1 не превышают предельно-допустимые концентрации, а по водовыпуску № 2 и № 4 качественный состав сбрасываемых вод соответствует составу воды реки Талас в точке, расположенной на 500м выше ЖГРЭС. По водовыпускам: №2 (сброс воды после охлаждения технологического оборудования), №3 (сброс воды с охлаждающих градирен) и №4 (сброс воды после промывок вращающихся сеток) – сбрасываются условно - нормативно чистые воды. Мониторинговые исследование, проводимые ежеквартально за качественными показателями сбрасываемых по ним вод не зафиксировали превышение фоновых концентраций. Согласно «Проекта сети наблюдательных скважин» для оценки состояния подземных вод используется мера сравнения концентрации компонентов химического состава с фоном по скважине № 1. Анализы показывают, что отрицательного воздействия на грунтовые воды не наблюдается. Результаты мониторинга воздействия на почву и анализ результатов показывают, что отрицательного воздействия на почвы не наблюдается. Экологическое состояние подземных вод по превышению ПДК загрязняющих веществ 1-2 классов опасности в районе размещения объекта оценивается как допустимое (превышения по всем контролируемым веществам отсутствуют), по суммарному показателю загрязнения подземных вод загрязняющими веществами 1-2 классов опасности - как допустимое. По

превышению ПДК загрязняющих веществ 3-4 классов опасности для данного объекта экологическое состояние подземных вод оценивается как допустимое, по суммарному показателю загрязнения подземных вод загрязняющими веществами 3-4 классов опасности - как допустимое. Экологическое состояние почв размещения объекта по превышению ПДК загрязняющих веществ 1, 2, 3, 4 класса опасности в районе расположения объекта оценивается как допустимое, по суммарному показателю также - как допустимое. Экологическое состояние атмосферного воздуха на границе СЗЗ объекта по загрязняющим веществам оценивается как допустимое. Оценка экологического состояния окружающей среды за 2022-2024 г. г. в районе объекта показала, что дальнейшая эксплуатация объекта допустима. При условии строго соблюдения технологии производства деятельность не приведет к изменениям окружающей природной среды. На условия жизни и здоровье населения отрицательного воздействия оказываться не будет. Негативного воздействия на окружающую среду в результате планируемой производственной деятельности не прогнозируется. В результате реализации намечаемой деятельности воздействие будет на атмосферный воздух, для снижения влияния будут выполняться природоохранные мероприятия (пылеподавление, полив и орошение территории, посадка зеленых насаждений) Положительным фактором является использование собственного земельного участка без дополнительного запроса на землепользование, Постоянный производственный.

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 Оценка воздействия на окружающую среду в период проведения строительных работ характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – локальный; временной масштаб – воздействие средней продолжительности, осуществляется только в период проведения строительных работ; интенсивность воздействия – "низкой значимости". Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие "низкой значимости", то есть последствия намечаемого строительства испытываются, но величина его достаточно низка, находится в пределах допустимого и практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации характеризуется следующим образом: пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; интенсивность воздействия – "средней значимости". Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается, как воздействие "средней значимости", то есть воздействие котельной с учетом предусмотренных природоохранных мероприятий практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды. Дополнительных исследований не требуется. Воздействие на окружающую среду электрической станции ГТУ связано как с процессом эксплуатации, так и с периодом строительства. В период строительства возможно влияние на все компоненты окружающей среды, такие как : загрязнение воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия таких объектов по результатам предварительной оценки классифицируется как низкой значимости, при которой негативные изменения в окружающей среде незначительны, воздействие ограничивается строительной площадкой. В период эксплуатации электрической станции ГТУ основным видом негативного воздействия являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в числе которых основными являются: окись углерода, диоксиды и оксиды азота. Зона влияния на окружающую среду и ее компоненты формируется в зависимости от направлений воздействий, выбросы загрязняющих веществ из дымовых труб имеют более значительную зону влияния, распространяются на расстояние порядка 3 км; выбросы от низких и площадных источников ограничиваются территорией площадки ГТУ и ее санитарно-защитной зоны (300 м). Косвенное воздействие оказывают выбросы из труб на почвенно-растительный покров. Работающее оборудование создает шум и вибрацию, имеет место тепловое, электромагнитное воздействие. Предварительная оценка влияния на загрязнение атмосферного воздуха в период эксплуатации классифицируется как воздействие "средней значимости". Комплексное воздействие определяется, прежде всего, временным масштабом воздействия (срок эксплуатации ГТУ – порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов), слабой интенсивности воздействия и ограниченной территории воздействия. Источниками аварийных ситуаций на ГТУ, при возникновении которых возможно повышенное воздействие на компоненты окружающей среды, являются: элементы основной и вспомогательной технологии. Факторами техногенного характера, способными вызвать чрезвычайные ситуации на ГТУ в общем случае могут быть: промышленные аварии,

связанные с применением высоких давлений ($>0,07\text{МПа}$) и температур воды ($>1150\text{С}$) и пара; обрушение большепролётных сооружений; аварии на электроэнергетических и транспортных коммуникациях; воздействие молний на объекты. Воздействие перечисленных факторов техногенного характера на ГТУ при непринятии необходимых мер могут вызвать чрезвычайные (аварийные) ситуации с ограничением отпуска электроэнергии потребителям, или с повышенным уровнем воздействия на окружающую среду. Тем самым, последствия возникновения аварийных ситуаций на ГТУ могут выйти за пределы её терр.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Данной намечаемой деятельностью не планируется негативное трансграничное воздействие на окружающую среду..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Период строительства. Для уменьшения воздействия на окружающую среду проектом предусматривается: регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период; регулярный техосмотр двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств; движение автотранспорта и строительных машин только по дорогам и подъездам со специальным покрытием; применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов специальных транспортных средств; - принятие мер, исключающих попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов, используемых при эксплуатации техники и автотранспорта; создание системы сбора, транспортировки и утилизации отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; применение при транспортировке пылящих материалов специально оборудованного автотранспорта; своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта. После проведения строительных работ предусматривается технический этап рекультивации, включающий уборку строительного мусора, временных зданий и сооружений. Период эксплуатации. Основное мероприятие по охране окружающей среды заложено в самой идее проекта, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива. Проектируемые газовые турбины типа Н-25 предусмотрены для сжигания природного газа со стандартной камерой сгорания с низкими выбросами NO_x без впрыска воды или пара. Использование современных газовых технологий производства электроэнергии предлагаемых в рабочем проекте, позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду. Основными мероприятиями по снижению рисков в данном рабочем проекте является использование надежного оборудования, проверенного в условиях эксплуатации, а также автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУТП), система предназначена для решения задач автоматизации контроля и управления технологическими процессами, включая газовое хозяйство, во всех эксплуатационных режимах оборудования, включая пуск и останов, процессы технического обслуживания и ремонта. Технология сжигания газа в газовых турбинах, согласно утвержденному постановлением Правительства РК от 23 января 2024 года № 23, Справочнику по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года № 161, и европейской практике относится к НДТ. На проектируемом объекте используется экологически чистый вид топлива – газ. Использование более экологически чистого топлива является одним из возможных вариантов снижения техногенной нагрузки на окружающую среду, которое оказывает наименьшее воздействие на окружающую природную среду, включая атмосферный воздух и соответствует наилучшим доступным технологиям (НДТ). Согласно гарантийным письмам заказчика, устанавливаемое оборудование соответствует наилучшим доступным технологиям (НДТ) и европейским нормам, выбросы NO_x составляют 25 (ppmvd) (при содержании кислорода 15 % и нагрузке 50–100 %), дополнительных мероприятий по очистке выбросов не требуется..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В данном рабочем проекте к поставке рассматривались ГТУ на базе Siemens, альтернативой по единичной мощности подошла ГТУ типа sgt-600, мощностью порядка 37 МВт. Однако ввиду конструктивных особенностей ГТУ она уступает по КПД на 0,7% и обеспечение выбросов. При этом ГТУ имеет более высокие выбросы в ГТУ по сравнению с ГТУ Siemens. Это также приводит к удорожанию в эксплуатации ГТУ..

- 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):

Фурса Александр Александрович

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



