Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ58RYS00844100 **30.10.2024 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 перечню намечаемой деятельности, строительство станции на базе ГТУ является объектом для которого проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным..

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) Процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности по данному рабочему проекту ранее не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» является существующей, расположена в Жамбылской области, в 6 км от города Тараз. Дополнительного изъятия площадей и земельных участков не предусматривается, участок для строительства ГТУ отведен на существующем отводе земли Жамбылской ГРЭС. На земельный участок выдан акт на право частной собственности общей площадью 94,9515 га, кадастровый номер участка 06-097-073-012. Категория земель: земли населенных пунктов. Целевое назначение земельного участка: для производственной базы. Возможности выбора других мест не представляется возможным, так как участок проектирования расположен на действующем предприятии с возможностью подключения к существующим инженерным сетям..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции АО « Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» (далее – ЖГРЭС) является существующей, установленная электрическая мощность станции – 1 230 МВт. Основным видом деятельности ЖГРЭС является производство, распределение и реализация электрической и тепловой энергии. Рабочим проектом предусматривается строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт с установкой пяти газовых турбин типа H-25 завода HITACHI (Япония) установленной электрической мощностью порядка 210 МВт. Используемое топливо – природный газ, резервное топливо не предусматривается..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) 210 МВт предусматривается на действующей площадке Жамбылской ГРЭС имени Т. И. Батурова для покрытия существующих и перспективных электрических нагрузок г. Тараз. 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, оснащенном системами обогрева, вентиляции, освещения, средствами механизации и т.д. По настоящему рабочему проекту, на площадке Жамбылской ГРЭС имени Т. И. Батурова, 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 – 3 квартал 2025 год. Срок ввода в эксплуатацию электрической станции на базе ГТУ – 1 квартал 2027 год. Срок эксплуатации ГТУ составит порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Постутилизация проекта 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 АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» является существующей, расположена в Жамбылской области, в 6 км от города Тараз. Дополнительного изъятия площадей и земельных участков не предусматривается, участок для строительства ГТУ отведен на существующем отводе земли Жамбылской ГРЭС. На земельный участок выдан акт на право частной собственности общей площадью 94,9515 га, кадастровый номер участка 06-097-073-012.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 АО « Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» является р.Талас, хозпитьевая вода используется из существующих скважин (Скважины №№1(18), 2(19), 3(20), 4(814), 5(114-Д). Разрешение на специальное водопользование из подземных вод №KZ65VTE00090784 Серия: Шу-Т/903-Т-Р от 26.01.2022 года, Разрешение на специальное водопользование на забор поверхностной воды №KZ26VTE00090613 Серия: Шу-Т/228-Р-Л от 25.01.2022 года выданных Шу-Таласской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов. Ближайшее расстояние до реки Талас составляет 103,5 м. Согласно Постановлению акимата Жамбылской области от 26 февраля 2024 года № 35 «Об установлении водоохранных зон и полос на реке Аса, озере Биликоль, водохранилищах "Акколь" и "Богеткол" в Жамбылской области и режима их хозяйственного использования» река Талас была исключена из перечня рек с водоохранными зонами и полосами, таким образом данный объект не входит в водоохранную зону реки Талас до корректировки проектов установления водоохранных зон и полос на реках Шу, Талас и водохранилище Тасоткель.;

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 7 000 м3/период, на производственные нужды составит порядка 17 000 м3/период технической воды. 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 на промывку компрессоров в количестве 1,5 м3 за промывку каждого.;

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. 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 нм3/ч, годовой расход газа составит порядка 550 тыс.м3/год, природный газ будет использоваться на весь период эксплуатации порядка 30-40 лет. 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)прирен (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 С12-С19 (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. На период эксплуатации при сжигании газообразного топлива от проектируемой ГТУ в атмосферный воздух будут поступать выбросы загрязняющих веществ в количестве 60,56438581 г/сек, 1917,146026 т/год, загрязняющие вещества такие как: азота диоксид (азот (IV) оксид) (3 класс опасности) 25,42572449 (г/сек), 804,8430774 (т/год); азот (II) оксид (азота оксид) 3 класс опасности) 4,13168023 (г/сек), 130,7870001 (т/год); углерод оксид 31,00698109 (г/сек) 981,5159481 (т/год). При залповых выбросах от продувки свечей в атмосферный воздух будет поступать вещество метан (0410) в количестве 0,037548 т/год. Деятельность ЖГРЭС относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о предоставлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Перечень загрязнителей, по которым требуется отчетность по данному объекту: оксид углерода (CO); оксиды азота (NOx, NO2)..

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..

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 2200 т/период, 99% из которых относятся к неопасным, из них: огарки сварочных электродов - 2 т/период; тара ЛКМ - 10 т/

период; ветошь промасленная - 1 т/период; ТБО - 75 т/период; строительный мусор – 2 100 т/период. На период эксплуатации в результате производственной деятельности проектируемой ГТУ будут образовываться десять видов отходов производства и потребления, из них: 6 видов опасных отходов и 4 вида неопасных отходов в количестве 85 т/год, из них: отработанные масла и масляные фильтры - 15 т/год (образуются при замене масла в ГТУ и фильтров отработавших свой ресурс); люминесцентные лампы – 0, 023 т/год (образуются при отработавших свой ресурс люминесцентных ламп); металлическая стружка, огарки сварочных электродов 2 т/год (образуются при ремонтных и сварочных работах на объекте); смет с территории 38 г/т/год (образуются при уборке территории объекта: листья, ветки); пищевые отходы 9 т/год; ТБО – 20 т/год (образуются в сфере деятельности персонала). 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 Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения на воздействие на период СМР и дальнейшего получения КЭР на период эксплуатации объекта от уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Согласование Рабочего проекта - Заключение КВЭ..

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) По данным информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РК по Жамбылской области и г.Тараз (2023 г.) установлено: Атмосферный воздух Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Тараз проводятся на 5 постах наблюдения, в том числе на 4 постах ручного отбора проб и на 1 автоматической станции. За 2023 года атмосферный воздух города Тараз оценивался по индексу загрязнения атмосферы как «низкий» уровень загрязнения (ИЗА5=4,2); по стандартному индексу как высокий (СИ=6,7), по наибольшей повторяемости как «повышенный» (НП=1%). В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит оксид углерода (количество превышений ПДК за год: 234 случаев). Максимальные разовые концентрации сероводорода составили 6,7 ПДКм.р., оксида углерода 4,0 ПДКм.р., оксида азота 1,7 ПДКм.р., диоксида азота 1,6 ПДКм.р., фтористого водорода 1,0 ПДКм.р., концентрации других загрязняющих веществ и тяжелых металлов в атмосферном воздухе не превышали ПДК. Превышения по среднесуточным нормативам наблюдались по диоксиду азоту 1,6 ПДКс.с. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Результаты мониторинга качества поверхностных вод на территории Жамбылской области за 2022-2023 г.г. показали, что в реке Талас качество не изменилось. Загрязнения почв тяжёлыми металлами в городе Тараз В пробах почвы, отобранных в различных районах в городе Тараз концентрации хрома находились в пределах 0,36-0,72 мг/кг, цинка 4,86-6,0мг/кг, меди 1,22-2,36 мг/кг, свинца 29,82-92,30 мг/кг, кадмия 0,14-0,36 мг/кг. Концентрации свинца в районе объездной дороги составили 1,8 ПДК, в районе центральной площади «Достык» 1,64 ПДК, школы №40 2,88 ПДК. В районе парка культуры и отдыха, в районе Сахарного завода концентрации определяемых тяжелых металлов находились в пределах нормы. Радиационный гамма-фон Жамбылской области Наблюдения за уровнем гамма излучения на местности осуществлялись ежедневно на 3-х метеорологических станциях (Тараз, Толе би, Чиганак). Значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,08-0,24 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,17 мкЗв/ч. Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории Жамбылской области осуществлялся на 3-х метеорологических станциях (Тараз, Толе би, Чиганак) путем отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. На всех станциях проводился пятисуточный отбор проб. Плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колебалась в пределах 1,2-2,6 Бк/м2. Средняя величина плотности выпадений по области составила 1,7 Бк/м2..

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 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 (500 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 (>0,07МПа) и температур воды (>1150С) 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 территории и классифицироваться как местные ("Классификация чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера", утверждённая постановлением Правительства Республики Казахстан от 13.12.2004г. №1310). Чрезвычайными техногенными ситуациями, характерными для газовых ТЭЦ- являются объекты газоснабжения, которые включают: внешнее газоснабжение подводящие газопроводы; пункт подготовки газа; газопроводы на площадке ППГ до главного корпуса; внутреннее газоснабжение. Согласно предварительной оценке рисков данного объекта установлены приемлемые уровни риска возникновения аварий и расположены в диапазоне от 1-10-2 до1-10-4 и имеют незначительное влияние, уровень риска - низкий. Строительство газотурбинной электростанции (ГТЭС) 210 МВт предусматривается на действующей площадке Жамбылской ГРЭС имени Т. И. Батурова для покрытия существующих и перспективных электрических нагрузок г. Тараз. Газотурбинная установка Hitachi-25 имеет достаточно высокий КПД при работе по простому циклу, а также при выработке электроэнергии по парогазовому циклу. Газовая турбина типа H-25 - одновальная для тяжелого режима работы. Поставляется для сжигания природного газа со стандартной камерой сгорания с низкими выбросами NOx без впры.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не будет оказывать негативного трансграничного воздействия 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 NOx 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 предназначается 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..

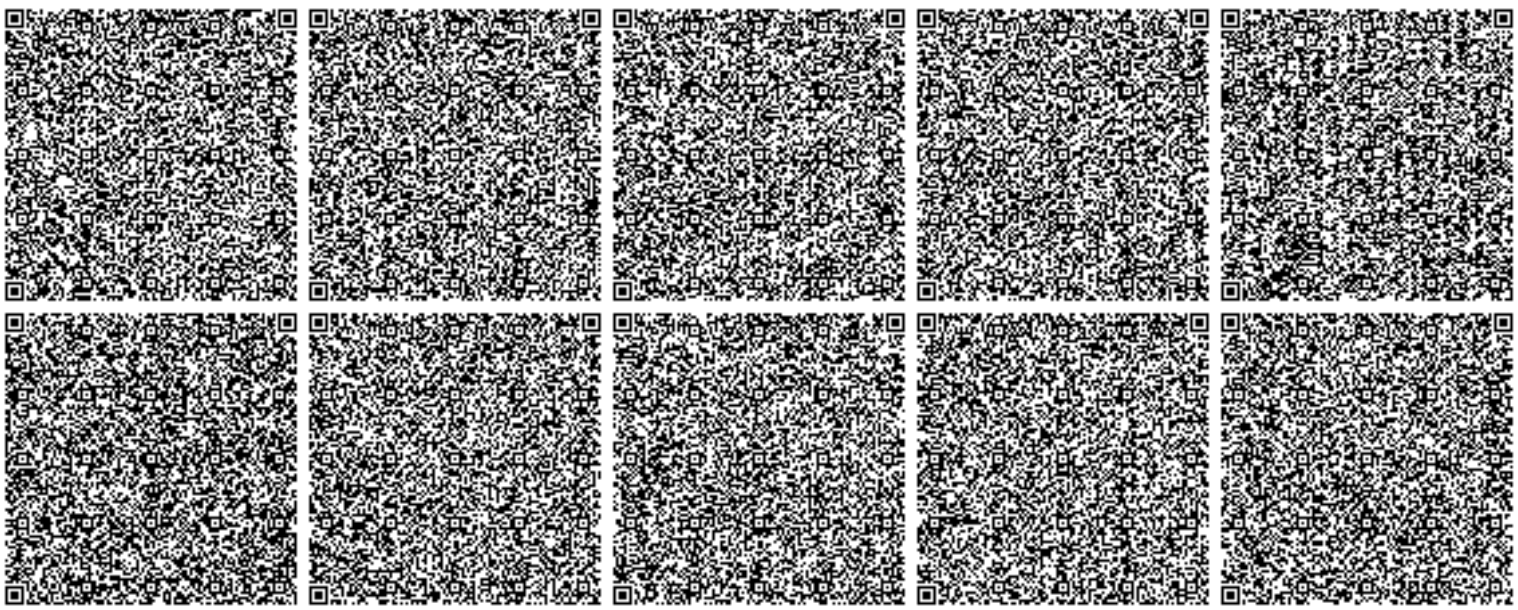
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В данном рабочем проекте к поставке рассматривались ГТУ на базе Siemens, альтернативой 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 достигается только посредством впрыска в ГТУ обессоленной воды. Это также приводит к удорожанию в эксплуатации ГТУ. .

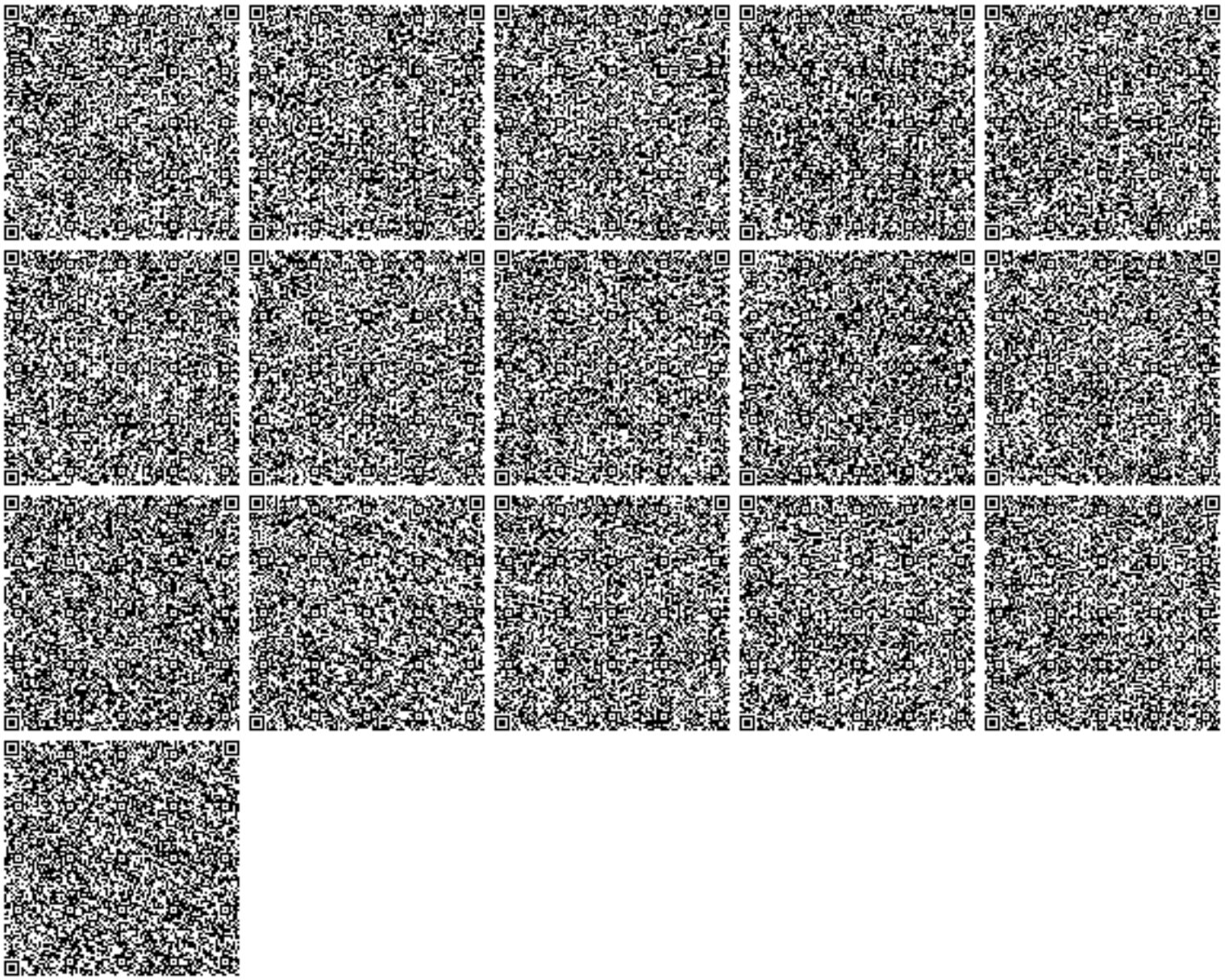
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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)





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.