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

KZ02RYS00718717 **26.07.2024 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:
Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Талдыкорган", 040000, Республика Казахстан, область Жетiсу, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, улица Абая, здание № 241, 030240001931, БАРЛЫБЕКОВ АЛМАС КАНАТОВИЧ, 87282243133 +77017587646 +77055663044, natz72@mail.ru
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: «Строительство, реконструкция и расширение котельной «Баскуат» г. Талдыкорган. Корректировка». Котельная "Баскуат" предназначена для покрытия тепловых нагрузок систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых домов и объектов инфраструктуры, и обслуживания существующих потребителей – Южного, Юго-Восточного и Центрального районов и перспективных потребителей – Юго-Западного жилого района г. Талдыкоргана. На текущий момент располагаемая тепловая мощность котельной - 215 Гкал/ч, после завершения реконструкции и увеличения производительности установленная мощность теплоисточника составит 369,74 МВт (317,92 Гкал/ч). Поэтапный перевод котельной с твердого топлива на газообразное планируется реализовать установкой в проектируемом расширении главного корпуса котельной водогрейных котлов, работающих на газообразном топливе. На основании Раздела 1 Приложения 1 Перечня видов намечаемой деятельности и объектов, котельная «Баскуат» относится к п.п.1.5 п.1 - тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Категория объекта, согласно п.1.3 раздела 2 Приложения 2 ЭК: энергопроизводящие станции, работающие на газе с тепловой мощностью 10 мегаватт (МВт) и более – вторая. Также согласно п.11 Главы 2 инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246) - категории объекта II, так как соответствует следующим критериям: пп.4) наличие выбросов загрязняющих веществ от 500 до 1 000 тонн в год..

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) Поэтапный перевод котельной с твердого топлива на газообразное планируется реализовать установкой в проектируемом расширении главного корпуса котельной водогрейных котлов, работающих на

газообразном топливе. На текущий момент располагаемая тепловая мощность котельной - 215 Гкал/ч, после завершения реконструкции и увеличения производительности установленная мощность теплоисточника составит 369,74 МВт (317,92 Гкал/ч). Общий годовой отпуск тепла котельной после реконструкции составит 949468,80 Гкал/год;

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) Ранее процедура скрининга по намечаемой деятельности не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Объект реконструкции расположен в области Жетысу, г. Талдыкорган, южная промзона, ул. Транспортная (Алмалы), территория котельной «Баскуат». Ближайшая селитебная зона находится на расстоянии более 680м в юго-восточном направлении (село «Пригородное») и на расстоянии 930м (мкр. Самал) в северо-западном направлении от промплощадки котельной «Баскуат». Участок реконструкции котельной располагается за пределами водоохранных зон и полос. Река Каратал протекает восточнее участка строительства котельной на расстоянии более 2870м. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Расширения главного корпуса котельной и разбивка реконструкции котельной на этапы строительства позволит бесперебойно работать котельной в отопительный период и обеспечивать существующих потребителей г.Талдыкорган тепловой энергией 174,45МВт (150Гкал/ч) на протяжении всех этапов строительства. На текущий момент в качестве основного топлива на котельной используется каменный уголь марки "Д" с Qнр = 19,693 МДж/кг (4700 ккал/кг) месторождения "Каражыра" Восточно-Казахстанской области РК. Система шлакозолоудаления - гидравлическая багерными насосами. Паровые и водогрейные котлы подключены к существующей дымовой трубе высотой Н = 120 м, диаметром устья Ду = 4,8 м. Принципиальной схемой котельной «Баскуат» предусмотрен: поэтапный перевод котельной с твердого на газообразное топливо; увеличение установленной мощности и производительности котельной. Общая установленная мощность котельной после реконструкции - 369,74 МВт (317,92 Гкал/ч). Общий годовой отпуск тепла - 949468,8 Гкал/год..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Техническими решениями рассматриваются два варианта: Вариант 1. 1-й этап строительства - Предусмотрено расширение главного корпуса существующей котельной. В пристроенной части котельной устанавливаются два водогрейных котла КВ-ГМ-58,2-150 (58,2 МВт/ 50,0 Гкал/ч). 2-й этап строительства - В существующей котельной предусмотрена замена оборудования: существующих водогрейных котлов ЭЧМ-60 – 2 шт. на КВ-ГМ-116,4-150 – 1шт., существующих паровых котлов КЕ-25 - 3 шт. на паровые ДЕ-16-14-ГС 2 шт. 3-й этап строительства - В существующей котельной предусмотрена замена оборудования: существующих водогрейных котлов ЭЧМ-60 – 2 шт. на КВ-ГМ-116,4– 1 шт. Вариант 2. 1-й этап строительства - Предусмотрено расширение главного корпуса существующей котельной. В пристроенной части котельной устанавливаются два водогрейных котла КВ-ГМ-58,2-150 (58,2 МВт/ 50,0 Гкал/ч). 2-й этап строительства - В существующей котельной предусмотрена замена оборудования: существующих водогрейных котлов ЭЧМ-60 – 2шт. на КВ-ГМ-58,2-150 – 2 шт., существующих паровых котлов КЕ-25 3шт. на паровые ДЕ-16-14-ГС 2шт. 3-й этап строительства - В существующей котельной предусмотрена замена оборудования: существующих водогрейных котлов ЭЧМ-60 – 2шт. на КВ-ГМ-58,2-150 – 2шт. Увеличение установленной мощности котельной и присоединение перспективных нагрузок потребителей запланировано в 3 этапе после перевода котельной на газ в рамках реализации 1 и 2 этапа. До реализации 2 этапа обеспечение вновь устанавливаемых водогрейных котлов всеми необходимыми ресурсами, водой, электричеством, аварийным топливом и т.д., планируется осуществлять от существующих коммуникаций. Расширение котельной двумя газовыми водогрейными котлами мощностью 58,2МВт (50Гкал/ч) каждый, позволит перераспределить нагрузку с существующих угольных на проектируемые газовые котлы и демонтировать морально и физически устаревшие ЭЧМ-60 2-шт располагаемой мощностью 53Гкал/ч каждый. При этом вновь устанавливаемые котлы интегрируются в существующую тепловую схему без нарушения существующего цикла работы котельной, для нормализации работы новых водогрейных котлов на каждый котел устанавливаются собственные насосы рециркуляции. Для обеспечения бесперебойной подачи тепловой энергии на период реконструкции и строительства потребителям, принципиальной схемой в 1 этапе предусмотрено расширение главного корпуса котельной, с установкой 2-х водогрейных котлов КВ-ГМ-58,2-150 на газообразном топливе общей установленной мощностью 116,4МВт(100Гкал/ч).

Установка в расширяемой части котельной 2-х водогрейных котлов обеспечит более гибкую и надежную работу всего комплекса котельной в перспективе. В летний период, для покрытия существующей нагрузки на нужды ГВС 30Гкал/ч (34,89МВт) может быть использован 1 водогрейный котел КВ-ГМ-58,2-150. В последующих этапах на месте демонтируемых твёрдотопливных котлов будут установлены газовые и могут быть рассмотрены варианты 1 или 2 с вариативностью установки 2 или 4 котлов на замену, но на первом этапе перехода с твердого на газообразное топливо должна присутствовать возможность резервирования в том числе и по газовым котлам. Увеличение установленной мощности котельной и присоединение перспективных нагрузок потребителей запланировано в 3 этапе после перевода котельной на газ в рамках реализации 1 и 2 этапа. До реализации 2 этапа обеспечение вновь устанавливаемых водогрейных котлов всеми необходимыми ресурсами, водой, электричеством, аварийным топливом и т.д., планируется осуществлять от существующих коммуникаций. Реконструкция вспомогательного оборудования котельной, а также реконструкция вспомогательных сооружений, для возможности присоединения перспективных потребителей и увеличения установленной мощности котельной запланировано начать во 2 этапе и закончить в 3 этапе. В 1 и 2 вариантах принимаются следующие общие технические решения: 1 этап расширение главного корпуса котельной с установкой КВ-ГМ-58,2-150 – 2шт., со своим вспомогательным оборудованием; 2 э.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно письму №89-22-06/805-4 от 19.10.2023г ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Талдыкорган». По срокам реализации объекта «Строительство, реконструкция и расширение котельной «Баскуат» г. Талдыкорган. Корректировка», реконструкция будет проводиться в три этапа. Продолжительность каждого этапа – 12 месяцев. Планируемый срок начала реализации проекта второй квартал 2025 г. Продолжительность строительства 1-го этапа составляет 12 месяцев, в том числе подготовительный период - 1,0 месяц. Строительно-монтажные работы 1-го этапа выполняются с апреля 2025 года по март 2026 года. Продолжительность строительства 2-го этапа составляет 12 месяцев, в том числе подготовительный период - 1,0 месяц. Строительно-монтажные работы 2-го этапа выполняются с апреля 2026 года по март 2027 года. Продолжительность строительства 3-го этапа составляет 12 месяцев, в том числе подготовительный период - 1,0 месяц. Строительно-монтажные работы 3-го этапа выполняются с апреля 2027 года по март 2028 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 Территория строительства, реконструкции и расширения котельной расположена на участке (S=7,196 га, кадастровый номер 03-268-013-023 от 30 марта 2001г решением №146 Акима города Талдыкорган на обслуживание центральной котельной «Баскуат») с прирезанным участком (S = 3,12 га), общая площадь S = 10,316 га. Расширяемая часть здания котельной расположена на свободной площади, предполагаемой для расширения котельной. Земельный участок расположен в специализированной индустриальной зоне. ;

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 На технологические нужды строительства водоснабжение от временных подводок к существующим сетям хозяйственно-питьевого производственного водопровода. На хоз-бытовые нужды используется привозная бутилированная вода питьевого качества. Источником водоснабжения площадки котельной "Баскуат" после реконструкции является хозяйственно-питьевой производственный водопровод, а также городская сеть водопровода «Жетысу Водоканал», согласно ТУ ГГКП «Жетысу Водоканал» №242 от 06.11.2023г. Участок реконструкции котельной располагается за пределами водоохранных зон и полос. Река Каратал протекает восточнее котельной на расстоянии более 2870м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Специальное водопользование. Качество воды - вода питьевого качества.;

объемов потребления воды Общее водопотребление на период строительства составит – 13533,2 м3/период, в т. ч.: расход воды на производственные нужды составит 12952,4 м3/период, хоз-бытовые – 580,8 м3/

период. Расход воды по предприятию на период эксплуатации составит: 26225,3307м3/сут; 8774589,158 м3/год.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов При выполнении строительно-монтажных работ вода используется на производственные нужды (приготовление строительных растворов, орошение при земляных работах, и т.п.) и хоз-бытовые нужды. При эксплуатации вода используется на хаз-бытовые нужды, технологические нужды (подпитка теплосети, подпитка и продувка паровых котлов, собственные нужды ВПУ, охлаждение насосов, уборка помещений, припромывке водогрейных котлов и нейтрализации сточных вод);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В рамках намечаемой деятельности использование участков недр не предусматривается.;

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 Не используются. Снос зелёных насаждений не предусмотрен.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Не используются;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не используются;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не используются;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не используются;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В настоящее время на котельной используется каменный уголь в количестве 149777 т/год. После реконструкции с переводом на природный газ в качестве основного топлива для котельной принят природный газ, на основании выданных АО «ҚазТрансГаз Аймак» технических условий №05-гор-2023-000000440 от 08.06.2023 г. на газоснабжение котельной. Подключение газопровода для котельной - от действующего подземного газопровода высокого давления, диаметром 500 мм. В качестве аварийного топлива для котельной принят мазут марки "М100" с Qнр = 40,559 МДж/кг (9680 ккал/кг). Доставка мазута на площадку котельной осуществляется ж/д транспортом. Общий годовой расход топлива при 100% работы котельной на газе - 132,5 млн.нм3/год, общий годовой расход топлива при 95% работы котельной на газе - 125,9 млн.нм3/год. Общий годовой расход топлива при 5% работе котельной на мазуте – 5,33 тыс. тонн/год. Для обработки подпиточной воды, идущей на восполнение утечек в теплосети и систему горячего водоснабжения, на котельной "Баскуат" принята стабилизационная обработка подпиточной воды комплексонами "Гелуфер-422", годовой расход которого, составляет 9308 тонн. Для обработки питательной воды для паровых котлов исходная вода проходит умягчение на Na-катионитных фильтрах в две ступени и подается в котельную на питание паровых котлов. Питание паровых котлов осуществляется смесью химочищенной воды и конденсата. Суточный расход таблетированной соли на регенерацию всех установленных фильтров - 600 кг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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 строительства ожидаются выбросы 42 наименований. Из них 1 класса опасности 3 вещества, 2 класса - 7веществ, 3 класса - 16 веществ, 4 класса - 8 веществ, ОБУВ - 5 веществ. Валовый выброс на период строительства составляет 25,029441429 т/период с учетом передвижных источников. Ориентировочный перечень выбрасываемых загрязняющих веществ: азота (IV) оксид - 2 класс опасности, азота (II) оксид - 3 класс опасности, бенз(а)пирен - 1 класс опасности, взвешенные частицы - 3 класс опасности, железо (III, II) оксид - 3 класс опасности, керосин - нет класса опасности, диметилбензол - 3

класс опасности, метилбензол – 3 класс опасности, марганец и его соединения - 2 класс опасности, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SO2) > 70% - 3 класс опасности, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SO2) 70-20% - 3 класс опасности, серы диоксид - 3 класс опасности, уайт-спирит - нет класса опасности, углерод (сажа) - 3 класс опасности, углерода оксид - 4 класс опасности, фториды неорганические плохо растворимые - 2 класс опасности, фтористые газообразные соединения - 2 класс опасности, бензин нефтяной - 4 класс опасности, пропан-2-он (ацетон) - 4 класс опасности, бутилацетат - 4 класс опасности, пыль абразивная - нет класса опасности, свинец и его соединения - 1 класс опасности. Полный перечень загрязняющих веществ с указанием класса опасности и количества выбрасываемых веществ, а также их расчет приведены в приложении к настоящему Заявлению. В период эксплуатации. При эксплуатации котельной после реконструкции на промплощадке предприятия будет действовать 20 источников выбросов, из которых 3 – неорганизованные. В атмосферу будут выбрасываться 26 видов загрязняющих веществ общей массой 280,79448 тонн/год с учетом работы передвижного источника и 280,68554 тонн/год без учета передвижного источника, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп.) 0,0389 тонн/год, Марганец и его соединения (2 кл.оп.) 0,0036 тонн/год, Натрий гидроксид (без кл. оп.) 0,00007 тонн/год, Азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) 141,04428 тонн/год, Азотная кислота (2 кл.оп.) 0,0026 тонн/год, Аммиак (4 кл.оп.) 0,0003 тонн/год, Азот (II) оксид (3 кл.оп.) 22,91466 тонн/год, Гидрохлорид (2 кл.оп.) 0,00007 тонн/год, углерод (3 кл.оп.) 0,0024 тонн/год, сера диоксид (3 кл. оп.) 0,0072 тонн/год, углерод оксид (4 кл.оп.) 116,5919 тонн/год. Полный перечень ожидаемых загрязняющих веществ с указанием класса опасности и количества выбрасываемых веществ, а также их расчет приведены в приложении к настоящему Заявлению..

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 образуются хоз-бытовые сточные воды и воды после промывки труб. Сброс хоз-бытовых стоков осуществляется в устройство биотуалетов, сброс сточных вод от промывки труб в резервуар с последующим вывозом на очистные сооружения. Период эксплуатации: Производственно-бытовая канализация предназначена для отвода производственных и бытовых стоков. Бытовая канализация предназначена для отвода бытовых стоков от санитарных узлов. Внутриплощадочная сеть канализации запроектирована самотечной; подключение предусмотрено к внеплощадочной канализационной сети диаметром 300 мм. Производственная канализация запроектирована для отвода производственных стоков главного корпуса котельной (с пристройкой), для отвода условно чистых стоков от случайных проливов в тепловом пункте, для отвода производственных стоков водоподготовительной установки (ВПУ), для отвода сточной воды деаэраторной. Вода от слива котлов и дренажей отводится за пределы здания котельной в водонепроницаемую емкость условно чистых стоков V = 100,0 м3, а затем при помощи переносного дренажного насоса используется на полив зелёных насаждений. Дождевая канализация предусмотрена для приёма стоков с территории мазутохозяйства, а также организованного потока дождевых и талых вод с территории котельной. Для предотвращения попадания замазученных стоков на территорию котельной от резервуаров хранения жидкого топлива, на выпуске за подпорной стенкой, предусмотрено устройство колодца маслобензоуловителя и заслонки. В случае пролива мазута, заслонка должна быть немедленно закрыта. Стоки дождевой канализации, имеющие в составе взвешенные вещества и нефтепродукты, отводятся с помощью дождеприёмных колодцев на комплекс очистных сооружений. Объем стоков по предприятию составит: 25198,1307 м3/сут; 8773561,958 м3/год, в том числе: в систему канализации – 183,319 м3/сут; 64161,65 м3/год; безвозвратные потери – 25014,8117 м3/сут; 8709400,308 м3/год. Безвозвратными потерями в котельной являются объемы подачи воды на горячее водоснабжение жилых районов, которые в дальнейшем сбрасываются в городские канализационные сети..

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 Период строительства. Ожидается образование 58193,2 тонн отходов на весь период СМР, в т. ч.: строительные отходы – 57309,15 тонн, металлические отходы – 861,7373 тонн, отходы сварки - 0,1981 тонн, ткани для вытирания - 0,6649 тонн, упаковка, содержащая остатки ЛКМ - 1,6534 тонн, коммунальные отходы – 19,8 т/период. Вывоз отходов будет осуществляется по договору со специализированными организациями, заключенным на период проведения СМР со второго квартала 2025 г. Согласно письму ГУ «Отдел жилищно-коммунального

хозяйства города Талдыкорган» №89-22-06-19/663-И от 21.05.2024 г. Период эксплуатации. Суммарное количество отходов на период эксплуатации составит 62,5455 т/год, в т. ч. производственные отходы - 9, 4343т: отходы синтетических смазочных материалов - 1,661т, отходы сварки - 0,1582т, пыль и частицы черных металлов - 0,3932т, использованные мелющие тела и шлифовальные материалы - 0,0025т, отходы очистки сточных вод - 7,0409т, ткани для вытирания - 0,1785т; коммунальные отходы – 53,1116 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду .

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) Для характеристики рассматриваемой территории использованы данные СП РК 2.04-01-2017. Температурный режим. Отрицательные среднемесячные температуры воздуха за многолетний период наблюдаются в течение пяти месяцев – с ноября по март. Самый холодный месяц январь со среднемесячной многолетней температурой – -8,5С. Температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет минус 25,3ºС, температура воздуха с обеспеченностью 0,94 – минус 12,5ºС. Абсолютный максимум температуры составляет для Талдыкоргана минус 42ºС. Среднее число дней с оттепелью за период декабрь – февраль составляет около 5 дней. Самый жаркий месяц июль со среднемесячной температурой воздуха +24,2С. Температура воздуха с обеспеченностью 0,95 составляет +29,4ºС. Средняя максимальная температура июля – +31,6ºС, абсолютный максимум летних температур составляет +44,2ºС. В соответствии с этими данными среднегодовая температура воздуха положительная и составляет 8,8ºС. Влажность и осадки. В холодный период года влажность воздуха составляет в 15 часов в январе 63%, за отопительный период – 74%. В летние месяцы средняя месячная относительная влажность в июле составляет 29%. Количество атмосферных осадков, выпадавших за год по городу Талдыкорган в среднем за год равно 412 мм, что соответствует условиям низкогорья. Среднее количество осадков за период ноябрь-март составляет 192 мм, за период с апреля по октябрь – 220 мм. Суточный максимум выпадения осадков за холодный период составляет 27 мм, наибольший из максимальных – составляет 45 мм за сутки. Суточный максимум осадков за теплый период года составляет: максимальный –52 мм, средний из максимальных – 27 мм за сутки. Устойчивый снежный покров высотой 20-25 см сохраняется со второй половины ноября по март. Территория относится ко II снеговому району, нормативное значение веса снегового покрова – 1,2 кПа . Ветровой режим обусловлен циркуляционными процессами в атмосфере и орографией местности. Преобладающее направление ветра по румбам за июнь-август северо-восточное, за декабрь-февраль - северо -восточное. Средняя скорость за отопительный период – 1,7 м/с. Число дней со скоростью ветра 10 м/с при отрицательной температуре воздуха – 1 день. Средняя годовая скорость ветра – 1,8 м/с. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь –4,1 м/с. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 1,8 м/с. Среднегодовая скорость -1,5м/с Территория относится к I ветровому району, нормативное значение ветрового давления составляет 0,25 кПа. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания ЗВ в атмосфере г. Талдыкорган приняты согласно справке, выданной РГП «Казгидромет» (приложена к настоящему заявлению). Значение фоновых концентраций приведены согласно справке, выданной РГП «Казгидромет» (приложена к настоящему заявлению)..

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 В период строительства образуются источники выбросов загрязняющих веществ, источники образования отходов. Данное воздействие является временным только в период строительства. Выбросы ЗВ не выходят за пределы санитарно-защитной зоны предприятия, отходы производства и потребления временно накапливаются на территории котельной с последующей передачей специализированной организации по договору. Сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности отсутствует. В период эксплуатации котельной после ее реконструкции в связи с переходом на экологичное топливо – газ, воздействие выбросов загрязняющих веществ сократится на % по сравнению с

существующим объемом. Для организованного сбора сточных вод предусмотрены системы хоз-бытовой, производственной и дождевой канализации. Объемы образования отходов также сократятся в связи с отсутствием золошлаковых отходов, образующихся при сжигании угля. Реконструкция котельной «Баскуат» позволит в значительной степени снизить негативное воздействие на окружающую среду..

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 трансграничное воздействие на окружающую среду, так как район расположения объекта не попадает под юрисдикцию другой Страны..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду в период строительно-монтажных работ: доставка инертных материалов с использованием тентов; заправка и хранение спецтехники в период стройки в специализированных местах на твердом покрытии; усиленная гидроизоляция на этапе строительства подземных конструкций и сооружений; временное накопление отходов в герметичной таре, контейнерах, установленных в специально оборудованных местах с твердым покрытием; своевременный вывоз накопившихся отходов для размещения и (или) утилизации в места соответствующие экологическим нормам, организованный сбор сточных вод; Сама намечаемая деятельность по переводу котельной «Баскуат» на газ является природоохранным мероприятием, так как приведен к значительному снижению выбросов загрязняющих веществ как в количественной, так и в качественной форме, а также к снижению образования отходов в связи с исключением образования золошлаковых отходов, а также отходов от ремонта оборудования, так как к установке принято основное и вспомогательное оборудование, отличающееся высокой надёжностью, хорошими технико-экономическими и экологическими показателями и имеющие уровни шума, не превышающие допустимых значений согласно требованиям нормативных документов РК. Вертикальной планировкой территории решен отвод атмосферных осадков, что исключает водную эрозию почвы. Организация рельефа площадки принята сплошная с учётом выполнения условий, необходимых для обеспечения нормальной работы технологических и канализационных систем, а также для отвода поверхностных вод. Предусмотрено устройство искусственных асфальтобетонных покрытий площадок и автодорог с усиленной цементной стяжкой из высокопрочных материалов с устройством бордюра из камня, который герметически соединен с асфальтобетонным покрытием площадки с целью исключения загрязнения почвы и подземных вод..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Рассмотрено два варианта строительства, реконструкции и расширения котельной «Баскуат»: Вариант 1: В расширяемой части главного корпуса котельной запроектированы 2 водогрейных котла КВ-ГМ-58,2-150 мощностью 58,2МВт(50Гкал/ч) каждый. Взамен существующих паровых котлов КЕ-25-14С - 3 шт. устанавливаются новые паровые котлы ДЕ-16-14ГМ-О - 2 шт. номинальной производительностью 10,42 МВт (8,96 Гкал/ч, 16 т/ч) каждый. В реконструируемой части котельной взамен физически и морально устаревших ЭЧМ-60-4шт., запроектированы 2 водогрейных котла КВ-ГМ-116,3-150 мощностью 116,3 МВт (100Гкал/ч) каждый. Установленная мощность теплоисточника составит 369,74 МВт (317,92 Гкал/ч). Основное топливо – газ, аварийное – мазут. Вариант 2: В расширяемой части главного корпуса котельной запроектированы 2 водогрейных котла КВ-ГМ-58,2-150 мощностью 58,2 МВт (50Гкал/ч) каждый. Взамен существующих паровых котлов КЕ-25-14С - 3 шт. устанавливаются новые паровые котлы ДЕ-16-14ГМ-О - 2 шт. номинальной производительностью 10,42 МВт (8,96 Гкал/ч, 16 т/ч) каждый. В реконструируемой части котельной взамен физически и морально устаревших ЭЧМ-60-4шт., запроектированы 4 водогрейных котла КВ-ГМ-58,2-150 мощностью 58,2МВт (50Гкал/ч) каждый. Установленная мощность теплоисточника составит 369,74 МВт (317,92 Гкал/ч). Основное топливо – газ, аварийное – мазут. Состав и тип вспомогательного оборудования, принятого по Вариантам 1 и 2 практически не отличаются и существенно не влияют на принятие основных технических решений. Ввиду этого, при сравнении вариантов по сметной стоимости, рассматривалась только стоимость основного оборудования. Анализ стоимости показывает, что основное оборудование по Варианту 2 на 290 685,8 тыс. тенге дороже, чем по Варианту 1. Из двух приведённых вариантов может быть рекомендован Вариант 1 по следующим показателям: - проектирование и строительство реконструируемой части котельной можно разбить на этапы с пуском одного котла в каждом этапе вместо пуска 2-х котлов в каждом этапе; габаритный размер одного котла производительностью 100 Гкал/ч в два раза меньше чем компоновка двух котлов

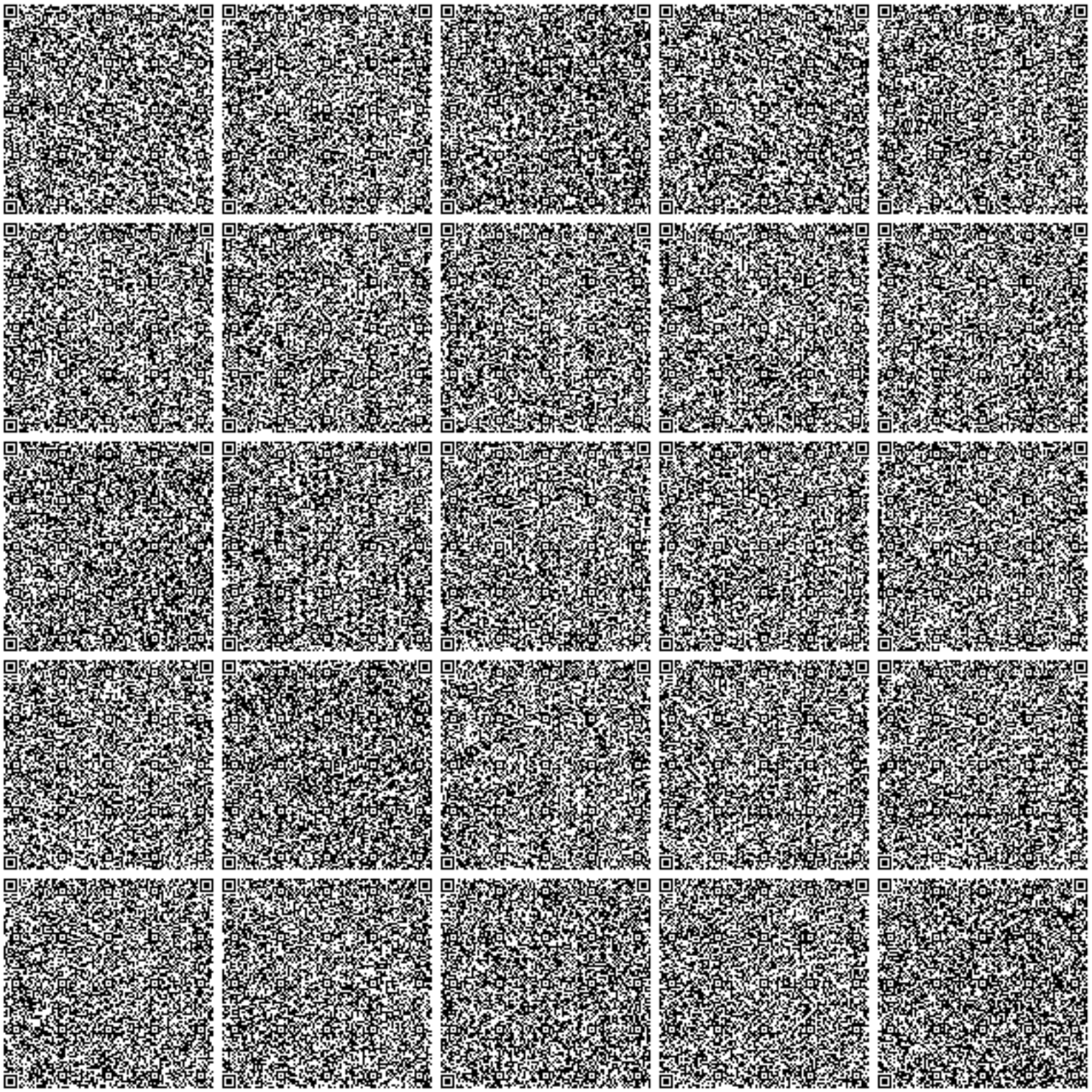
производительностью 50 Гкал/ч каждый, в 1 варианте больше места чем во 2 варианте для размещения вспомогательного оборудования и обслуживания котла; - срок ввода одного котла производительностью 100 Гкал/ч значительно короче, чем пуск двух котлов производительностью 50 Гкал/ч. Капитальные затраты на приобретение основного оборудования ниже для 1 варианта чем для 2 варианта..

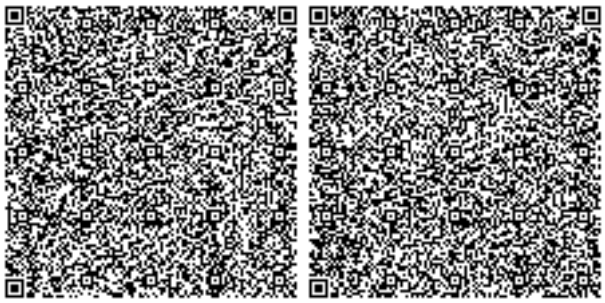
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Барлыбеков Алмас

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.