

KZ04RYS00220877

03.03.2022 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 "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области", 070004, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, улица К.Либкнехта, дом № 19, 070340000647, АҚЫШОВ АЛМАТ ТАЛГАТОВИЧ, 701168, saltanat_energy@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) Проектом «Расширение котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети», г. Усть-Каменогорск, Левый берег р. Иртыш, участок № 7» [14] предусматривается расширение котельной № 2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» с целью перекрытия дефицита тепловой мощности в левобережной части г. Усть-Каменогорска. По различным государственным программам идет активное строительство жилья в микрарайоне КШТ, поселке им. Куленова и Ульбинский. Также генеральным планом г. Усть-Каменогорска [18] предусмотрено исключение передачи тепла от Усть-Каменогорской ТЭЦ в зону центрального теплоснабжения котельной № 2. Реализация настоящего проекта позволит реализовать это мероприятие и разгрузить Усть-Каменогорскую ТЭЦ. В соответствии с подпунктом 3 пункта 1 статьи 65 Экологического Кодекса РК оценка воздействия на окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Согласно п. 1.3 раздела 2 приложения 1 Экологического Кодекса РК вид деятельности котельной №2: относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным: тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более. В соответствии с пунктом 1.1. Раздела 1 Приложения 2 Экологического Кодекса РК данный вид деятельности относится к объектам I категории оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более). Решением РГУ «Департамент экологии по ВКО» от 17.09.2021 года об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду для котельной № 2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» присвоена I категория (приложение 3)..

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) АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» (далее – АО «УК ТС») занимается производством, передачей, распределением и снабжением тепловой энергией потребителей. На балансе предприятия находятся 11 центральных тепловых пунктов, 15 перекачивающих насосных станций и 7 котельных. Проектными решениями предусматривается расширение котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» с целью перекрытия дефицита тепловой мощности. Котельная № 2 в левобережной части г. Усть-Каменогорска введена в эксплуатацию 1982 году. Установленная мощность котельной № 2 составляет 142,44 Гкал/ч [16]. Котельная работает по тепловому графику только в отопительный период. Располагаемая тепловая мощность – 132,351 Гкал/ч [14]. При этом, присоединенная тепловая нагрузка к котельной составляет 184,58 Гкал/ч, следовательно дефицит тепловой энергии составляет 52,23 Гкал/ч. Ближайшего подключения ожидают потребители, общей тепловой мощностью 40,0882 Гкал/ч. Заданием на проектирование от (приложение 4) 02.03.2021 года на разработку ТЭО [14] определено, что в результате реализации проекта, отпуск тепла от котельной № 2 увеличится на 100 Гкал/ч для покрытия существующего дефицита тепловой энергии. Также генеральным планом г. Усть-Каменогорска [18] предусмотрено исключение передачи тепла от Усть-Каменогорской ТЭЦ в зону центрального теплоснабжения котельной № 2. Реализация настоящего проекта позволит реализовать это мероприятие и разгрузить Усть-Каменогорскую ТЭЦ. По ТЭО [14] оценка воздействия на окружающую среду и скрининг воздействия намечаемой деятельности согласно положениям Экологического кодекса [1] еще не проводились. Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» – производство тепловой энергии тепловыми сетями (ОКЭД 35301).;

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) Скрининг воздействий намечаемой деятельности согласно статье 65 ЭК РК ранее не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Котельная № 2 расположена в левобережной части г. Усть-Каменогорска, на земельном участке №7 площадью 12,9537 га с кадастровым номером 05-085-097-404. Географические координаты центра земельного участка: северная широта – 49°54'3.28"С; восточная долгота – 82°38'40.01"В (рисунок 1). Ближайшие жилые застройки расположены в юго-восточном (поселок Металлург), западном, северном направлениях на расстояниях 700, 1000 и 2500 м соответственно от территории котельной. Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как проектом [14] предусматривается расширение действующей котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети».

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные рассматриваемые варианты расширения котельной: Вариант №1 – Расширение котельной с установкой четырех дополнительных котлов Е-50/14 паропроизводительностью 50 т/ч и вспомогательного оборудования к ним. Данный вариант предполагает расширение существующего здания котельной на 48 м. Вариант №2 – Расширение котельной с установкой двух водогрейных котлов КВ-ТК-58,2-150 тепловой мощностью 50 Гкал/ч каждый и вспомогательного оборудования к нему. Данный вариант предполагает расширение существующего здания котельной на 44,5 м. Вариант №3 – Расширение котельной с установкой двух водогрейных котлов компании «YILDIZ KAZAN-50» тепловой мощностью 50 Гкал/ч каждый. Данный вариант предполагает постройку отдельно стоящего здания под котлы рядом с существующим зданием. Вариант №4 – Расширение котельной с установкой двух водогрейных котлов КВ-ТС-50-150 тепловой мощностью 50 Гкал/ч каждый и вспомогательного оборудования к ним. Данный вариант предполагает расширение существующего здания котельной на 29 м. Все четыре варианта предполагают использование существующих сооружений топливopодачи (реконструированных), подключение к существующей дымовой трубе и установкой дополнительных сетевых насосов. В связи с тем, что паровых потребителей тепла от котельной нет, а основными потребителями тепла являются жилые и административные здания то вариант №1, как наиболее энергозатратный и дорогостоящий, далее рассматриваться не будет. Вариант №4 также далее рассматриваться не будет, так как котлы КВ-ТС-50-150 со слоевым сжиганием топлива изготавливались ограниченной партией и на данный момент сняты с производства. Так же данные котлы показали свою неэффективность и при заявленных 50 Гкал/ч на практике способны выдать лишь 30 Гкал/ч. К дальнейшему обсуждению в составе ТЭО [14] приняты варианты расширения котельной № 2 – 2 и 3 как наиболее оптимальные..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности При принятии технических решений по расширению котельной № 2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» принимались во внимание следующие основные положения и технические требования: - котельная должна покрывать дополнительные тепловые нагрузки левобережной части города; - основным топливом для котельной определен каменный уголь «Каражыра», доставка железнодорожным транспортом; - режим работы котельной – в отопительный период на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. В одновременной работе 3 котла (2 новых водогрейных и один паровой), в межотопительный период в работе 1 водогрейный котел (новый). Продолжительность отопительного периода – 202 сут; - схема теплоснабжения потребителей – двухтрубная с открытым разбором горячей воды на бытовые нужды; - температурный график теплосети – 150/70 0С, со срезкой на 110 0С. Большая часть основного и вспомогательного оборудования, арматуры и материалов приняты производства стран СНГ (Казахстан, Россия и др.). Приняты следующие технические решения: - дополнительное оборудование котельной размещается в пристраиваемом здании котельной, с использованием существующей топливоподдачи; - ВПУ подпитки теплосети предусматривается существующая по ИОМС технологии. Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 17 месяцев в 2022-2023 годах. Эксплуатация модернизированной котельной запланирована с 2023 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 Котельная № 2 расположена в левобережной части г. Усть-Каменогорска, на земельном участке №7 площадью 12,9537 га с кадастровым номером 05-085-097-404. Участок выдан до 03.10.2030 года;

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 В период СМР водоснабжение и водоотведение – централизованное. Согласно п. 43 [4] отведение сточных вод в канализационные сети не является сбросом, нормативы допустимого сброса в таких случаях не устанавливаются. Технологические нужды (на период СМР). Расход технической воды согласно сводной ресурсной ведомости по проекту [14] составит 3000 м³/год. Для покрытия технологических нужд применяется вода из р. Иртыш и из городского водопровода. Водопотребление при эксплуатации составит 14146,57 м³/сутки. Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для реализации проекта потребуется вода питьевого качества 5,26 м³/сутки, технического качества с получением разрешения на специальное водопользование 14141,31 м³/сутки. Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД.;

объемов потребления воды На технические нужны 14141,31 м³/сутки, на хозяйственные нужды 5,26 м³/сутки.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Выполнение строительно-монтажных работ: 3000 м³, Хозяйственно-питьевой, производственно-противопожарный водопровод при эксплуатации, в том числе (м³/сут): 14146,57; - на бытовые нужды 5,26; - на технологические нужды 13992,0; - на гидрозолаудаление 144,00; - на мытье полов 5,31; ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Деятельность, связанная с недропользованием, в рамках рассматриваемого проекта [14] осуществляться не будет.;

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 Согласно письму РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» № 04-16/1204 от 04.11.2021 года (приложение 6) участок намечаемой деятельности расположен за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Проектом рубка зеленых насаждений не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Согласно письму РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» № 04-16/1204 от 04.11.2021 года (приложение 6) участок намечаемой не являются местами обитания и путями миграции редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование животного мира не предусматривается, объект расположен в левобережной части г. Усть-Каменогорска;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование животного мира не предусматривается, объект расположен в левобережной части г. Усть-Каменогорска;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование животного мира не предусматривается, объект расположен в левобережной части г. Усть-Каменогорска;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Необходимые материалы для расширения котельной будут приобретены у отечественных поставщиков и производителей. Электроснабжение предусматривается централизованное. Расход угля после расширения котельной составит: 170 288 т/год (вариант №2), либо 194 916 т/год (вариант №3).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность не приведет к изменению рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, и не повлияет на состояние водных объектов. Проектируемые котлы будут расположены на территории действующей котельной № 2 и не потребуют отвода дополнительных земельных участков..

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) Согласно действующему проекту нормативов ПДВ котельной № 2 [16], согласованному заключением государственной экологической экспертизы № KZ25VCZ00522092 от 06.12.2019 года (приложение 5), количество источников выбросов составляет 38, из них 13 организованных источников и 25 неорганизованных. Нормативный объем выбросов на 2022 год составляет 1655,5257406 т/год (твердые – 717,0224026 т/год, газообразные – 948,503338 т/год). При реализации планируемой деятельности по варианту №2 на территории котельной №2 будет действовать 38 источников, из них 13 организованных и 25 неорганизованных. В атмосферный воздух будет выбрасываться 30 ингредиентов в количестве: 2190,3900103 т/год (твердые – 272.7468603 т/год, газообразные – 1917.64315т/год). При реализации планируемой деятельности по варианту №3 на территории котельной №2 будет действовать 38 источников, из них 13 организованных и 25 неорганизованных. В атмосферный воздух будет выбрасываться 30 ингредиентов в количестве: 1509.9846176 т/год (твердые – 280.50146755 т/год, газообразные – 1229.48315 т/год). Выбрасываемые вещества: Железо (II, III) оксиды (3), Марганец и его соединения (2), Натрий хлорид (3), Хром /в пересчете на хрома (1), Азота (IV) диоксид (2), Азот (II) оксид (3), Углерод (3), Сера диоксид (3), Сероводород (2), Углерод оксид (4), Гидрофторид (2), Фториды неорганические плохо растворимые (2), Ксилол (3), Толуол (3), Бутан-1-ол (3), Этанол (4), Этилцеллозольв (-), Бутилацетат (4), Этилацетат (4), Ацетон (4), Бензин (4), Керосин (-), Уайт-спирит (-), Углеводороды предельные C12-C19 (4), Масло хлопковое (-), Взвешенные частицы (3), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3), Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (3), Пыль абразивная (3). Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД..

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. Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют. Согласно п. 43 [4] нормативы допустимого сброса при отведении сточных вод в канализационные сети не устанавливаются..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На период эксплуатации предусматривается 2 наименования отхода – твердо-бытовые отходы (80 т/год) и золошлаковые отходы (35000 т/год). На период строительно-монтажных работ предусматривается 5 наименований отходов – твердо-бытовые отходы (ТБО), тара металлическая из-под краски, строительные отходы, огарки сварочных электродов, лом черных металлов. Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД..

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

- ГУ «Аппарат Акимата г. Усть-Каменогорска Восточно-Казахстанской области» (БИН 980840002077) для получения замечаний и предложений; - КГУ «Восточно-Казахстанское областное учреждение по охране историко-культурного наследия» (БИН 080740006880) для получения сведений о наличии или отсутствии на рассматриваемом участке объектов культурного наследия; - РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭГПР РК» (БИН 980640000985) для получения сведений о наличии или отсутствии водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов; - РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» (БИН 141040025570) для получения сведений о краснокнижных видах животных и растений на территории Алгинского района; - ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Усть-Каменогорска» (БИН 050140000903) для получения сведений о наличии или отсутствии на рассматриваемом участке зеленых насаждений; - ГУ «Управление ветеринарии Восточно-Казахстанской области» (БИН 150240022205) для получения сведений о наличии или отсутствии на рассматриваемом участке объектов захоронения сибирской язвы, скотомогильников; - РГУ «Усть-Каменогорское городское управление санитарно-эпидемиологического контроля ДСЭК ВКО комитета санитарно-эпидемиологического контроля МЗ РК» (БИН 090640009259); - АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» (БИН 970340000020) в качестве оператора объекта..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты). Согласно п. 2 статьи 164 [1] производителями информации о состоянии окружающей среды являются Национальная гидрометеорологическая служба, юридические лица, а также индивидуальные предприниматели, осуществляющие производство информации о состоянии загрязнения окружающей среды. Мониторинг за качеством атмосферного воздуха в г. Усть-Каменогорску осуществляется РГП «Казгидромет» по ВКО на 7 постах наблюдения, в том числе на 5 постах ручного отбора проб и на 2 автоматических постах. Мониторинг осуществляется по взвешенным частицам PM₁₀, оксиду углерода, диоксиду азота, оксиду азота, диоксиду серы. Случаи экстремально высокого (более 50 ПДК) и высокого загрязнения (более 10 ПДК) за 2021 год не были отмечены. Показатели среднесуточных ПДК превышали только по диоксиду серы. Превышения максимально-разовых ПДК в г. Усть-Каменогорске являются частым явлением, вызванных наличием крупных промышленных предприятий в черте города, а также жилых районов с печным отоплением на твердом топливе. За 2017-2021 годы усредненные фоновые концентрации при неблагоприятных метеоусловиях в г. Усть-Каменогорске составили (приложение 10): диоксид азота 0,164 мг/м³ (0,82 долей ПДКм.р.), диоксид серы 0,229 мг/м³ (0,458 долей ПДКм.р.), оксид углерода 1,076 мг/м³ (0,215 долей ПДКм.р.), взвешенные частицы 0,218 мг/м³ (0,436 долей ПДКм.р.). Следовательно, все

показатели соответствуют установленным [8] нормативам ПДКм.р. для проведения расчета рассеивания по методике. Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД. .

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 целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции [2]. Если воздействие, указанное в п. 25 Инструкции [2], признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия. Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции [2], признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия. По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий: 1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий: - не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы. Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Согласно конвенции ООН об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, принятой 25 февраля 1991 года, «трансграничное воздействие» означает любое воздействие, не только глобального характера, в районе, находящемся под юрисдикцией той или иной Стороны, вызываемое планируемой деятельностью, физический источник которой расположен полностью или частично в пределах района, подпадающего под юрисдикцию другой Стороны. В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей (ближайшая – Российская Федерация, расположена на расстоянии 124 км) и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Вариант № 2. Для очистки дымовых газов котел КВ-ТК-58,2-150 комплектуется батарейным циклоном БЦ 512-Р-3-(12х6) (грубая очистка) с коэффициентом очистки 92%. Далее по ходу движения газов устанавливается рукавный фильтр ФРИ-С-156-2333-(ОУТВ) (тонкая очистка) с коэффициентом очистки 98%. Общая КПД очистки составит: $\text{общ.} = 1 - (1 - 0,92) \times (1 - 0,98) = 99,84\%$. - Вариант № 3. Дымовые газы из топки котла направляются в мультициклон, где очищаются от крупных золовых частиц. Затем дымовые газы направляются в рукавный фильтр, где происходит очистка от мелких золовых частиц. Очищенный газ с температурой 1600С через газоходы дымососом подается во влажный скруббер сероочистки, где происходит очистка от серы. Далее дымовые газы, по газоходам направляются в существующую дымовую трубу котельной. Общая КПД очистки по пыли золы составит 99,92 %, по диоксиду серы 70 %. Подробное описание представлено в полной версии ЗОНД..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные виды топлива в настоящем проекте не рассматривались, так как согласно письму ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области» № 03-34/1221 от 21.12.2021 года (приложение 11) вопрос газификации территории Восточно-Казахстанской области находится на рассмотрении в Министерстве энергетики. Генеральной схемой газификации Республики Казахстан на 2015-2030 годы [20] к 2030 году в Восточно-

Казахстанской области прогнозируется снижение потребления сжиженного газа на 5,6 % по отношению к уровню потребления 2020 года. А потребление природного газа топливно-энергетическим комплексом приложени на уровне 1,8 млрд м3, подтверждая прогноз, указанный в законе.

- 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):
Ақышов Алматы Талғатович

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

