

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIǴI RESÝRSTAR MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ
KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY BOIYNŞHA
EKOLOGIA DEPARTAMENTI»
Respýblikalyq memlekettik mekemesi



Республиканское государственное учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

Государственное учреждение
«Управление энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
ВосточноКазахстанской области «

Заключение

**об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или)
скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: «Расширение котельной №2 АО «
Усть-Каменогорские тепловые сети», г. Усть-Каменогорск, Левый берег р. Иртыш,
участок № 7».

Материалы поступили на рассмотрение KZ04RYS00220877 от 03.03.22 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

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 микрорайоне КШТ, поселке им. Куленова и Ульбинский. Также генеральным планом г. Усть-Каменогорска предусмотрено исключение передачи тепла от Усть-Каменогорской ТЭЦ в зону центрального теплоснабжения котельной № 2.

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. 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 предусматривается расширение действующей котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети».

Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 17 месяцев в 2022-2023 годах. Эксплуатация модернизированной котельной запланирована с 2023 года.

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.



Краткое описание намечаемой деятельности

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 топливоподачи (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 приняты варианты расширения котельной № 2 – 2 и 3 как наиболее оптимальные.

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 топливоподачи; - ВПУ подпитки теплосети предусматривается существующая по ИОМС технологии.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно действующему проекту нормативов ПДВ котельной № 2, согласованному заключением государственной экологической экспертизы № KZ25VCZ00522092 от 06.12.2019 года, 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).

По Варианту № 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: $\eta_{общ.} = 1 - (1-0,92) \times (1-0,98) = 99,84\%$.

По Варианту № 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 %.

В период строительно-монтажных работ (СМР) водоснабжение и водоотведение – централизованное, отведение сточных вод в канализационные сети не является сбросом, нормативы допустимого сброса не устанавливаются. Для покрытия технологических нужд применяется вода из р. Иртыш и из городского водопровода. Объемов потребления воды в СМР на технические нужды составит 14141,31 м3/сутки, на хозяйственные нужды- 5,26 м3/сутки.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов в выполнении 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 гидрозолоудаление 144,00; - на мытье полов 5,31.

Согласно информации к заявлению о намечаемой деятельности расстояние от границы проектируемого участка до реки Иртыш около 1320 м. Согласно письму Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов от 10 марта 2022г. № 18-11-3-2/266 Расстояние от границы участка до р.Шешек составляет около 970м. Постановлением Восточно-Казахстанского областного Акимата №266 от 06.10.2014г. установлены границы водоохранных зон и водоохранных полос р.Шешек. На основании представленных плановых материалов – испрашиваемый земельный участок расположен вне установленной водоохранной зоны и полосы р.Шешек.

Участок не затрагивает особо охраняемые территории и миграции охраняемых животных.

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.

Согласно материалам к заявлению - Вариант № 3 обеспечит снижение нормативов выбросов котельной № 2 на 131 т/год за счет более экологически чистых технологий и является наиболее предпочтительным с точки зрения охраны воздушного бассейна, несмотря на то что расход угля и образование золошлаковых отходов будет больше в сравнении со 2 вариантом (на 5 тыс тонн/год золошлаковых отходов и 24,5 тыс тонн/год угля).



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.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются и признаются возможным, т.к.

25.1) воздействие будет осуществляться в черте населенного пункта и его пригородной зоны.

А так же

25.8) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

25.22) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории расположен на территории населенного пункта);

25.23) оказывает воздействие на объекты, чувствительные к воздействиям (например, больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения) расположен на территории населенного пункта) (в результате неблагоприятных штилевых погодных условиях);

26) создает или усиливает экологические проблемы под экстремальных или (например, температурных инверсий, туманов, сильных ветров) (намечаемая деятельность планируется на территории с частыми образованиями неблагоприятных климатических условиями (штиль или ветер), частые инверсии температуры);

25.27) факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (учесть изучение влияние на состояние атмосферного воздуха, учитывая нагрузку от намечаемой деятельности на здоровье населения и с учетом суммарно с аналогичными источниками выбросов города, влияние на целевые показатели окружающей среды города)) .

Согласно п.29 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Кодекса).

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента, заинтересованных госорганов:

Замечания от Департамента экологии по ВКО:

1. Включить информацию аналогов предприятий по использованию на практике (указанной в альтернативном варианте № 3) моделей котлов и заявленной пылегазоочистной системы выбрасываемых загрязняющих веществ.

2. В п.5 ЗНД (заявление о намечаемой деятельности) включить информацию итоговой мощности предприятия в мегаватт (МВт), изменится ли санитарно-защитная зона (параметры) действующего предприятия в связи с увеличением мощности предприятия в результате намечаемой деятельности.

2. Включить информацию по золошлаковым отходам, образующихся с учетом существующей и намечаемой деятельности.



3. Описать возможность действующего золоотвала предприятия принимать золошлаковые отходы в результате планируемого увеличения использования угля, следовательно увеличения дополнительного объема золошлаковых отходов и на какой период. В случае отсутствия возможности размещения золошлаковых отходов, увеличение использования топлива (угля) может привести к необходимости использования дополнительных участков по золоотвалу, а соответственно риск загрязнения земель. Включить сведения по объемам и возможности размещения золошлаковых отходов и их утилизации.

4. Описать возможные аварийные ситуации работы котлов и оборудования и предоставить пути их решения

5. Описать качественный и количественный состав выбросов вредных веществ при растопке и расчистке котлов, рассматриваемые как залповые выбросы.

6. В ЗНД п. 16 описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.

7. Предусмотреть мероприятия по снижению нагрузки а атмосферный воздух в результате пуска-наладочных работ.

8. Включить информацию расходов угля (по месячному периоду, их качества с подтверждением его сертификатов, с отражением требований по расчету угля.

9. Предусмотреть автоматизированную систему мониторинга эмиссий при проведении производственного экологического контроля по всем загрязняющим веществам выброса предприятия (п.4 статья 186 Экологического Кодекса РК).

10 Включить полный водохозяйственный баланс предприятия с учетом действующих объектов и намечаемой деятельности, так же указать объем воды, требующийся на подпитку котлов, оборотного водоснабжения, гидрозолоудаление. Предусмотреть мероприятия по снижению потерь вод и уменьшению забора свежей воды питьевого качества.

11 Указать объем и состав вод, образующийся в производственном процессе, планируемый сбрасывать в городскую канализацию с учетом работы действующих объектов ТЭЦ и намечаемой деятельности. Включить информацию о согласовании с соответствующей организацией (Водоканал) по принятию увеличенных стоков.

12. В п. 6 ЗНД в случае отсутствия ливневой канализации на расширяемом участке предусмотреть систему обустройства ливневой канализации и очистного сооружения, указать проектную эффективность очистки .

13. Предусмотреть пылеподавление во время проведения работ.

14. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

15. Предусмотреть план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

16. в п. 16 ЗНД включить подробную характеристику мероприятий в период НМУ (неблагоприятных метеорологических условий), конкретизировать мероприятия по снижению эмиссий в периоды НМУ анализ эффективности, каждого мероприятия (с подтверждением расчетов).

17. В П.14 ЗНД включить информацию рассматриваемый объект с учетом намечаемой деятельности усиливает ли экологические проблемы города при не благоприятных климатических условиях (например, температурных инверсий, туманов, штилях).

18. В дополнительных материалах к ЗНД уточнить информацию и исправить неточности, относительно выводов существенного влияния, а именно дано утверждение, что влияние намечаемой деятельности не существенно , не учитывая , что она предусмотрена в черте населенного пункта ссылаясь на п. 25.1 «Инструкции по организации и проведению



экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280 «...Деятельность в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия...», и т.д.

19. Указать верное расстояние участка намечаемой деятельности до р. Иртыш и р.Шешек, так как в прилагаемой к заявлению информации данные расходятся с данными Ертысской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов.

Замечания от Ертысской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов 10 марта 2022г. № 18-11-3-2/266:

Расстояние от границы участка до р.Шешек составляет около 970м. Постановлением Восточно-Казахстанского областного Акимата №266 от 06.10.2014г. установлены границы водоохранных зон и водоохранных полос р.Шешек. На основании представленных плановых материалов – испрашиваемый земельный участок расположен вне установленной водоохранной зоны и полосы р.Шешек. Деятельностью снабжение технической водой участка работ предусматривается из р.Иртыш в объеме 3000м³/год.

Предложения и замечания:

В связи с тем, что испрашиваемый земельный участок для расширения котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» расположен вне установленной водоохранной зоны и полосы р.Шешек согласования предпроектной и проектной документации с Ертысской БИ не требуется (ст.40,116,125,126 Водного Кодекса РК). В части использования технической воды из р.Иртыш до начала работ по расширению котельной №2 оформить Разрешения специального водопользования (ст.66 Водный кодекс).

Замечания и предложения от Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики: 22-16/430 от: 14.03.2022 Строительство, расширение, реконструкция, модернизация, консервация и ликвидация опасных производственных объектов должна вестись в соответствие нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности.

Замечания и предложения от общественности не поступали:

Инспекция транспортного контроля 05.03.2022-ғы № 02-12/493 шығыс хатыв случае осуществления автомобильных перевозок грузов по автомобильным дорогам общего пользования, в целях недопущения превышения весогабаритных параметров, обеспечения сохранности автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасного проезда по ним, в рамках своих компетенции предлагает следующее:

- использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- неукоснительно соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке;
- обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.

Управление земельных отношений по ВКО № № исх: 02-10-1/503 от: 18.03.2022 В соответствии с пунктом 3 статьи 14-1 Земельного кодекса Республики Казахстан проведение экспертизы проектов и схем городского, районного значения, затрагивающих вопросы использования и охраны земель относится к компетенции уполномоченных органов районов,



городов областного значения в пределах границ района, границ (черты) города и на территории, переданной в его административное подчинение. Предоставление права землепользования относится к компетенции местных исполнительных органов по месту нахождения земельного участка.

Аппарат акима города Усть-Каменогорск Замечания или предложения не предоставлялись

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области № исх: 24-28-06-02/1358 от: 15.03.2022 в соответствии с позицией Комитета санитарно-эпидемиологического контроля МЗ РК согласование заявлений о намечаемой деятельности не входит в компетенцию Департамента

Руководитель Департамента

Д.Алиев

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432

Руководитель

Алиев Данияр Балтабаевич

