

«QAZAQSTAN RESPÝBIKASY  
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE  
TABIǒI RESÝRSTAR MINISTRIGINIŃ  
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ  
KOMITETINIŃ  
SHYǒYS QAZAQSTAN OBLYSY BOIYN SHA  
EKOLOGIA DEPARTAMENTI»  
Respýblikalyq memlekettik mekemesi



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

Номер: KZ78VVX00151769

Дата: 20.09.2022

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

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 Восточно-  
Казахстанской области

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
к проекту «Расширение котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые  
сети», г. Усть-Каменогорск, Левый берег р. Иртыш, участок № 7»**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области», и.о. руководителя Рамазанов Нурлан Сагибекович, юридический адрес: Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19, 070004, БИН 070340000647, телефон: 8-7232-70-12-33, e-mail: a.akyshov@akimvko.gov.kz

Намечаемая деятельность направлена расширение котельной № 2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» путем установки дополнительных водогрейных котлов с целью перекрытия дефицита тепловой мощности в левобережной части г. Усть-Каменогорска и увеличения тепловой мощности котельной на 100 Гкал/ч.

Инициатором намечаемой деятельности является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области» в связи с реализацией решений через бюджетное планирование с учетом возможности обеспечения тепла строящегося жилья по различным государственным программам в микрорайоне КШТ, поселке им. Куленова и Ульбинский.

Котельная № 2 согласно Экологическому Кодексу РК 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 (п. 1.3 раздела 2 приложения 1 вид деятельности котельной №2). Проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности было признано обязательным (KZ30VWF00064317 от 22.04.2022 г.).

Существующая котельная согласно классификации Экологического Кодекса РК Приложения 2. Раздела 1 п 1. 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.

### **Общее описание видов намечаемой деятельности**

АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» (далее – АО «УК ТС») занимается производством, передачей, распределением и снабжением тепловой энергией потребителей в левобережной части г. Усть-Каменогорска. 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 введена в эксплуатацию 1982 году, 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.

Установленная СЗЗ (300 м) котельной № 2 изменению не подлежит, так как реализация проекта позволит сократить выбросы котельной №2 за счет современных технологий. Результаты расчета рассеивания в приземном слое атмосферы в период эксплуатации котельной увеличенной мощности показали отсутствие превышения ПДКм.р. по всем ингредиентам на границе установленной СЗЗ 300 м.

Согласно утвержденному заданию на проектирование, утвержденного руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области» Акышовым А.Т. установленная мощность котельной № 2 составляет 142,44 Гкал/ч. Котельная работает по тепловому графику только в отопительный период. Располагаемая тепловая мощность – 132,351 Гкал/ч, при этом, присоединенная тепловая нагрузка к котельной составляет 184,58 Гкал/ч (присоединены здания, но не введены в эксплуатацию из-за нехватки оборудования), дефицит тепловой энергии составляет 52,23 Гкал/ч. Ближайшего подключения ожидают потребители, общей тепловой мощностью 40,0882 Гкал/ч.

В котельной установлены один водогрейный котел КВ-ТС-50, и четыре паровых котла КЕ-50/14. В качестве топлива используется уголь месторождения «Каражыра». Расход угля 83 445 т/год.

В результате реализации проекта, отпуск тепла от котельной №2 увеличится на 100 Гкал/ч для покрытия существующего дефицита тепловой энергии, итоговая тепловая мощность котельной № 2 составит 242 Гкал/ч, 280 МВт.

Для намечаемой деятельности рассматривалось 4 варианта 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.

По варианту № 2. Котел КВ-ТК-58,2-150 – водогрейный, вертикально-водотрубный с принудительной циркуляцией, башенной компоновки с уравновешенной тягой, подвешен к собственному перекрытию каркаса котла.

Подогрев воздуха осуществляется в воздухоподогревателе, размещенном в отдельном газоходе. Топочно-горелочное устройство котла представлено 4-мя прямоточными горелками, установленными тангенциально в один ярус и системой нижнего дутья (СНД).

Для обеспечения нормативных выбросов оксидов азота ( $NO_x \leq 500$  мг/м<sup>3</sup>) предусмотрена рециркуляция газов в тракт горячего воздуха перед мельницами и ступенчатое сжигание топлива за счет подачи части вторичного воздуха в холодную



воронку через сопла нижнего дутья, расположенные по встречно-смещенной схеме на скатах холодной воронки под углом  $10^\circ$  к горизонтали. Применение системы нижнего дутья способствует уменьшению шлакования и мехнедожога в провале, увеличивает диапазон устойчивости сжигания пылеугольного топлива без подсветки факела мазутом, снижает температуру газов перед ширмовым пакетом за счет понижения уровня горения факела и увеличения тепловосприятости экранов холодной воронки. Применение в качестве горелочных устройств прямоточных горелок, сжигание угля в вихре, применение системы нижнего дутья и рециркуляции дымовых газов позволит иметь низкую концентрацию  $\text{NO}_x$  в выбросах котла, эксплуатационно-чистое состояние поверхностей топки и конвективных поверхностей. Для контроля наличия факела в топке котла предусмотрена установка двух комплектов сигнализирующих устройств, используемых в системе технологической защиты, действующей на останов котла при погасании факела в топке. Режим работы устройств непрерывный.

Шлакоудаление – твердое, непрерывное, механизированное с дробилкой шлака. Транспортирование шлака, выпадающего из топки, осуществляется с помощью винтового шнекового транспортера непрерывного действия. Имеется постоянный гидравлический затвор топки с системой шлакоудаления, что исключает присосы неорганизованного воздуха в топку и позволяет компенсировать тепловые перемещения экранов при разогреве и охлаждении.

Гидравлическая схема котла. Сетевая вода из подводящего коллектора подается в нижние камеры боковых экранов топки и подъемным ходом проходит экранные трубы. Из выходных камер боковых экранов по трубам вода подается во входные камеры конвективной ступени и противотоком проходит пакеты змеевиков. Из выходных камер конвективной ступени вода подается во входные камеры ширм и проходит их. Из выходных камер ширм вода подается в нижние входные камеры фронтального и заднего экранов. После подъемного движения по экранным трубам топки вода поступает в верхние выходные коллекторы фронтального и заднего экранов, из которых трубами вода отводится в собирающий (выходной) коллектор

Для очистки дымовых газов котел комплектуется батарейным циклоном БЦ 512-Р-3-(12×6) (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  $99,84\%: \text{общ.} = 1 - (1-0,92) \times (1-0,98)$

Расход угля после расширения котельной составит: 170 288 т/год.

По варианту № 3 Котлы с кипящим слоем компании «YILDIZ KAZAN-50» (приложение 12) – водогрейные, вертикально-водотрубные с принудительной циркуляцией, башенной компоновки с уравновешенной тягой, подвешен к собственному перекрытию каркаса котла. Подогрев воздуха осуществляется в воздухоподогревателе, размещенном в отдельном газоходе.

Топочная камера призматической формы, представляет собой газоплотную блочную конструкцию, выполненную из цельносварных мембранных панелей заводского изготовления

Шлакозолоудаление из топки котла осуществляется с подвижной решетки в бункер накопитель, далее питателем поступает на дробилку, после чего по каналам золоудаления поступает в багерную насосную станцию. 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

Шлак из бункера шлакозолоудаления удаляется гидросмывом через проектируемые каналы золоудаления на существующие системы золоудаления. Дымовые газы из топки котла направляются в мультициклон с КПД очистки 92%, где очищаются от крупных золовых частиц. Затем дымовые газы направляются в рукавный фильтр с КПД очистки 98%, где происходит очистка от мелких золовых частиц. Общая КПД очистки составит 99,84%.

Расход угля после расширения котельной составит: 194 916 т/год (вариант №3).

Для накопления золошлаковых отходов от котлов компании «YILDIZ KAZAN-50» предусмотрено устройство бункера-накопителя. Шлакозолоудаление из топки котла осуществляется с подвижной решетки с помощью вакуум-системы в бункер-накопитель, далее по существующим каналам золоудаления поступает в багерную насосную станцию с последующей подачей на золошлакоотвал. Годовой объем образования шлака от 2-х котлов – 33 738,345 т/год.

В составе проекта предусмотрены элементы НДТ из справочника BREF «Large Combustion Plants»2: рукавные фильтры и скрубберы для сероочистки.

Расширение котельной № 2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» планируется в течение 17 месяцев в 2022-2023 годах. Эксплуатация модернизированной котельной запланирована с 2023 года.

### **Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы**

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: 2182,35 т/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: 1587,59 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), Тoluол (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 проведения строительных работ по расширению котельной предусматривается 1 неорганизованный и 1 организованный источники выбросов вредных веществ в атмосферу, содержащие в общей сложности 30 наименований загрязняющих веществ в общем количестве 19,056 т/год.

По результатам расчета рассеивания в приземном слое атмосферы на границе СЗЗ 300 м (период эксплуатации) и жилой зоны (период строительства) превышения ПДКм.р. по всем ингредиентам не выявлены.

Воздействие физических факторов будет ограничено территорией проведения работ намечаемой деятельности и не выйдет за ее пределы

#### **Водоснабжение и водоотведение в период эксплуатации и проведения**

Для покрытия технологических нужд применяется вода из технического водозабора котельной № 2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети». У предприятия имеется соответствующее разрешение на специальное водопользование. При строительных работах по расширению котельной предусматривается централизованное, расход технической воды составит 3000 м3/год

Расход воды при эксплуатации котельной № 2 составит , 14146,57 м3/сут:

- на бытовые нужды - 5,26;
- на технологические нужды – 13992,0;
- на гидрозолоудаление – 144,00;
- на мытье полов – 5,31;
- Горячее водоснабжение ТЗ 4,42
- Канализация бытовая , К1 9,67
- Канализация производственная,шламосодержащих вод К649,31

Основное водопотребление будет осуществляться населением левобережной части г. Усть-Каменогорска для горячего водоснабжения. Со стороны АО «УК ТС» обеспечиваются следующие мероприятия для снижения водопотребления:

- своевременный ремонт на тепловых сетях для исключения аварийных ситуаций;
- подключение к централизованному отоплению только тех жилых домов, которые имеют автоматизированные тепловые узлы;
- полный водооборот воды в системе гидрозолоудаления;- проведение своевременных профилактических работ для исключения аварийных ситуаций на котельной № 2;



- использование для технических нужд пылеподавления осветленной воды золоотвала.

Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют.

-

### **Отходы производства и потребления**

В результате расширения котельной № 2 (период строительства) будут образовываться 9 видов отходов производства и потребления, из них: 2 вида опасных и 7 видов неопасных отходов. Общий предельный объем их образования на период строительства составит – 247,624 т/год, в том числе опасных – 0,5 т/год, неопасных – 247,124 т/год.

В результате производственной деятельности котельной № 2 будет образовываться и накапливаться 20 видов отходов производства и потребления, из них:

9 видов опасных и 11 видов неопасных отходов. Общий объем образования накапливаемых отходов на период эксплуатации (2 вариант) составит – 30 076,142 т/год, в том числе опасных – 85,322 т/год, неопасных – 29 990,82 т/год, (из них золошлаковые отходы - 28973,68 т/год)

Общий объем образования накапливаемых отходов на период эксплуатации (3 вариант) составит – 34 266,482 т/год, в том числе опасных – 85,322 т/год, неопасных – 34 181,16 т/год, (из них золошлаковые отходы - 33164,02 т/год).

Золошлаковые отходы подлежат захоронению в собственном золоотвале АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» с противофильтрационным экраном.

### Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ30VWF00064317 от 22.04. 2022 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Расширение котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети», г. Усть-Каменогорск, Левый берег р. Иртыш, участок № 7».

3. Протокол общественных слушаний от 24.08.2022 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭЖ, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм



неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. В соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ(оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». В этой связи, при подаче материалов на экологическое разрешение, необходимо включить копии лицензий специализированных организаций на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

4. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения согласно требованию приложения 3 Кодекса.

5. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

6. Предусмотреть план мероприятий по поэтапному снижению выбросов от старых котлов, либо предусмотреть замену старых котлов.

**Вывод.** Представленный отчет о возможных существенных воздействиях к проекту «Расширение котельной №2 АО «Усть-Каменогорские тепловые сети», г. Усть-Каменогорск, Левый берег р. Иртыш, участок № 7» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель Департамента**

**Д.Алиев**

исп. Гожеман Н.Н.  
тел:8(7232)766432



Приложение к заключению  
по результатам оценки  
воздействия на окружающую среду

Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 28.07.2022 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 14.07.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 28.07.2022 года.

Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:

1) на Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания»;

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/vko-tabigat?lang=ru>;

3) в газете «Менің өлкем» № 2230 от 05 мая 2022 года; радио «NS», дата радиовещания 4 мая 2022 г. в 10:20 количество выходов:

4) размещение текстового объявления на информационной доске ГУ «Усть-Каменогорские тепловые сети» по адресу г. Усть-Каменогорск, ул. М. Горького, 61; Филиала № 1 КГУ «Центр территориального управления» акимата г. Усть-Каменогорска по проспекту К. Сатпаева, 14/1, офис 84; ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ВКО» по ул. Либкнехта, 19

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности- Телефон: 8-7232-70-12-33, e-mail: [a.akyshov@akimvko.gov.kz](mailto:a.akyshov@akimvko.gov.kz)

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - [vko-ecoder@ecogeo.gov.kz](mailto:vko-ecoder@ecogeo.gov.kz).

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 24 августа 2022 года, 24августа2022 года, регистрация участников в 14:30 часов, начало общественных слушаний в 15:00 часов, место проведения по адресу –Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. М. Горького, 61, актовый зал АО «Усть-Каменогорские тепловые сети», а также посредством онлайн-конференции через платформу Zoom по ссылке:.



Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель

Алиев Данияр Балтабаевич

