

KZ18RYS01022330

28.02.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество «Шығыс Жылу», 070004, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица М.Горького, дом № 61, 970340000020, УРАЗБАЕВ РЕНАТ САЯХАТОВИЧ, 7232 26 95 43, larissa.filatova@ukteplo.kz
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность - Реконструкция котельной №2 со строительством блока и инженерно-коммуникационной инфраструктуры, г. Усть-Каменогорск, ВКО 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..

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) Предусматривается расширение котельной № 2 АО «Шығыс Жылу» с целью перекрытия дефицита тепловой мощности в левобережной части г. Усть-Каменогорска. В отношении намечаемой деятельности ранее процедура оценка воздействия на окружающую среду не проводилась, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось. Ранее на данную намечаемую деятельность было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ08VWF 00202259 от 13.08.2024 года. После уточнения проектных решений объем ожидаемых выбросов увеличился, в связи с чем Заявление о намечаемой деятельности подается повторно.;

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) Предусматривается расширение котельной № 2 АО «Шығыс Жылу» с целью перекрытия дефицита тепловой мощности в левобережной части г. Усть-Каменогорска. В отношении намечаемой деятельности ранее процедура оценка воздействия на окружающую среду не проводилась, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось. Ранее на данную

намечаемую деятельность было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ08VWF00202259 от 13.08.2024 года. После уточнения проектных решений объем ожидаемых выбросов увеличился, в связи с чем Заявление о намечаемой деятельности подается повторно..

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 Площадка котельной №2 АО «Шығыс Жылу» расположена к северо-востоку от комбината шелковых тканей и бывшего гормолкомбината на левом берегу реки Иртыш в г. Усть-Каменогорск (расстояние до реки 1,6 км). Ближайшая жилая зона расположена в юго-восточном направлении на расстоянии 435 м от источника выбросов № 0002, в южном направлении 700 м. (пос. Metallург), в северо-западном направлении 776 м. В северном направлении – 2,5 км. Реализация намечаемой деятельности предусматривается в условиях действующего предприятия с возможностью использования существующей инфраструктуры (подъездные пути, инженерные коммуникации, трудовые ресурсы существующего предприятия). Потребность осуществления намечаемой деятельности обусловлена необходимостью перекрытия дефицита тепловой мощности в левобережной части г. Усть-Каменогорска. Альтернативные варианты выбора других мест отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предполагает расширение существующей водогрейной котельной с установкой двух дополнительных котлов типа КВ-ТК-58,2-150, демонтаж существующего склада дизельного топлива и строительство нового склада дизельного топлива с учетом расширения котельной , , строительство двух баков аккумуляторов по 2000 м3 каждый, установка двух новых сетевых насосов. Тепловая мощность каждого котла 58,2 МВт (50Гкал/ч). Общая дополнительно устанавливаемая тепловая мощность котельной 116,4 МВт (100 Гкал/ч). На каждом котле предусмотрена установка батарейного эмульгатора II поколения (КПД очистки по пыли 99,5%, окислов серы 15%). .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Оборудование проектируемой котельной размещается в пристраиваемом здании котельной, с использованием существующей топливоподдачи. В целях реализации намечаемой деятельности в период строительства будут проводиться следующие виды работ: земляные, сварочные, газорезательные, покрасочные работы; пересыпка инертных материалов, сухих строительных смесей. 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. Каждый котел комплектуется молотковыми мельницами (по две мельницы на котел), дутьевым вентилятором ВДН-15БК, дымососом ДН-24К, дымососом рециркуляции ДРГ-13,5УК. Основным топливом для котельной определен каменный уголь , доставка железнодорожным транспортом. Расчетный расход топлива одного водогрейного котла типа КВ-ТК-58,2 150, работающего в номинальном режиме при КПД котла 90,5 % составляет – 11,88 т/ч. Режим работы котельной – в отопительный период на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в межотопительный период – обеспечение циркуляции воды в тепловых сетях (без работы котлов). Схема теплоснабжения потребителей - двухтрубная с открытым разбором горячей воды на бытовые нужды; • температурный график теплосети – 150/70оС, со срезкой на 110 оС. Котлы автоматизируются системой АСУТП с верхним уровнем управления. Дымовые газы от проектируемых котлов направляются в существующую дымовую трубу. Проектом так же предусматривается увеличение производительности водоподготовительной установки, строительство двух баков аккумуляторов по 2000 м3 каждый, установка двух новых сетевых насосов. Для подачи угля на проектируемые котлы проектом предусмотрена удлинение существующей топливоподдачи. Удаление золы предусмотрено пневматическое, с установкой дополнительной осадительной станции. В связи с тем что существующая багерная насосная станция имеет высокий износ, проектом предусмотрена замена технологического оборудования на багерной насосной станции и замена пульпопровода от багерной насосной до золоотвала с увеличением диаметра пульпопровода. Водоснабжение расширяемой части котельной предусмотрено от кольцевого водовода находящегося за территорией котельной «КШТ». Электроснабжение котельной предусмотрено от подстанции ПС 110/10кВ. На территории трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Точная дата начала проведения

строительно-монтажных работ по объекту проектирования будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно – 2 квартал 2026 года. Предполагаемая продолжительность строительства составит 24 месяца. Эксплуатация модернизированной котельной запланирована в 2028 году. Постутилизация объекта не предусматривается..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Реализация намечаемой деятельности предусматривается в условиях действующего предприятия, в связи с чем изъятие новых земель не требуется. 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;

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 Источник водоснабжения - централизованная система водоснабжения, водоохранные зоны и полосы отсутствуют. Реконструкцией котельной предусматривается расширение здания котельной для дополнительной установки двух водогрейных котлов. Вода на технологические нужды будет подаваться в существующей части здания котельной. Проектом предусматривается проектирование системы водоснабжения и канализации в пристраиваемой части здания котельной и замена узла вводов трубопроводов системы водоснабжения в существующей части здания котельной. Хозяйственно-питьевой, производственно-противопожарный водопровод (В1) запроектирован для подачи воды на технологические, бытовые, противопожарные нужды и мокрую уборку помещения. В виду увеличения расхода воды на технологические нужды необходимо предусмотреть: замену (увеличение проходного диаметра трубопроводов) вводов (2 шт.), разводящих труб до точки отбора на технологические нужды и водомерных узлов (2 шт.), а также увеличение проходного диаметра кольца водопровода до Ду200 мм. в сущ. части здания котельной. Максимальный секундный расход через счетчик составляет 164,62 л/с. Потери давления в счетчике составляют: $H=qxS=164,62(2) \times 13 \times 10(-5)=3,52\text{м}$, где $S=13 \times 10(-5)$ согласно таблице 4 СП РК 4.01-101-2012. Гидравлическое сопротивление счетчика принято при диаметре условного прохода счетчика Ду 150 мм.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее, питьевая и не питьевая.;

объемов потребления воды Хозяйственно-питьевой, производственно-противопожарный водопровод, В1- 14146,57м3/сут, в том числе: - на бытовые нужды 5,26 м3/сут; - на технологические нужды 13992,0 м3/сут; - на гидрозолоудаление 144,00 м3/сут; - на мытье полов 5,31 м3/сут; Горячее водоснабжение ТЗ- 4,42 м3/сут. Канализация бытовая, К1- 9,67 м3/сут. Канализация производственная, шламосодержащих вод К6- 49,31 м3 /сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-питьевой, производственно-противопожарный водопровод, в том числе: на бытовые нужды, на технологические нужды, на гидрозолоудаление, на мытье полов . Горячее водоснабжение . Канализация бытовая. Канализация производственная, шламосодержащих вод .;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не требуются.;

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 требуются.;

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

объемов пользования животным миром Не требуются.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не требуются.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не требуются.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не требуются.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроэнергия : В соответствии с расчетом нагрузок проектом предусмотрена двухтрансформаторная подстанция в здании котельной, мощностью 2х1600кВА. Питание трансформаторов запроектировано двумя кабельными линиями 10кВ от площадочного РП 10кВ. От РУ-0,4кВ подстанции запитываются щиты станций управления (ЩСУ), запроектированные и установленные в главном корпусе. Электроснабжение предусмотрено по радиальной схеме и показано в структурных схемах электроснабжения на напряжении 10кВ и 0,4кВ. Уголь (период эксплуатации): 11.88 т/час, 61585,92 т/год (на 1 котел).;

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) В период проведения строительных работ в атмосферный воздух ожидаются выбросы следующих загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), Метилбензол, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт), 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир, Пропан-2-он (Ацетон), Уайт-спирит (1294*), Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)(1497), Этилацетат (674), Этанол (Этиловый спирт) (667), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) , Объем выбросов в период строительства с учетом существующей котельной ориентировочно составит не более 2450 т/год, В период эксплуатации (с 2028 года) в атмосферный воздух ожидаются выбросы следующих загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), Метилбензол, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир), Уайт-спирит (1294*), Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)(1497), Этилацетат (674), Этанол (Этиловый спирт) (667), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент

, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат). Объем выбросов с учетом существующей котельной ориентировочно составит не более 5000 т/год..

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 Отсутствуют..

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 Виды и лимиты накопления отходов на период строительства с учетом существующей котельной ориентировочно составят: - промасленная ветошь (код 150202*) – 1 т/год; - отработанные люминесцентные лампы (код 200121*) – 0,038 т/год; - тара из под лакокрасочных материалов (код 080111*) – 1 т/год; - строительные отходы (код 170107) – 83,5 т/год; - огарки сварочных электродов (код 120113) – 1 т/год; - лом черных металлов (код 160117) – 100 т/год; - золошлаковые отходы (код 100115) – 16322,2 т/год; -порода, поступающая с углем (100199)-590 т/год; - отходы обмуровки котлов (170107)-39,1 т/год; -отработанные шины (160103)-2,6 т/год; -изношенная спецодежда (200110)-0,07 т/год; -осадок ливневой канализации (190899)-0,02 т/год; -угольные фильтры ФОПС (190801)-0,5 т/год; -отработанный изоляционный материал (170604)-7,8 т/год; -отходы заточных и шлифовальных станков (120101)-0,014т/год; -отработанные масла (130208*)-0,577 т/год; -смешанные коммунальные отходы (код 200301)-80 т/год; - строительные отходы (код 170904) – 250 т/период; - отработанные фильтры автотранспорта (160107*)-0,4т/год. Виды и лимиты накопления отходов на период эксплуатации с учетом существующей котельной ориентировочно составят: - промасленная ветошь (код 150202*) – 0,2 т/год; - отработанные люминесцентные лампы (код 200121*) – 0,038т/год; - строительные отходы (код 170107) – 83,5 т/год; - огарки сварочных электродов (код 120113) – 0,03 т/год; - лом черных металлов (код 160117) – 57,1 т/год; - золошлаковые отходы (код 100115) – 16322,2 т/год; -порода, поступающая с углем (100199)-590 т/год; -отходы обмуровки котлов (170107)-39,1 т/год; -отработанные шины (160103)-2,6 т/год; -изношенная спецодежда (200110)-0,07 т/год; -осадок ливневой канализации (190899)-0,02 т/год; -угольные фильтры ФОПС (190801)-0,5 т/год; -отработанный изоляционный материал (170604)-7,8 т/год; -отходы заточных и шлифовальных станков (120101)-0,014т/год; -отработанные масла (130208*)-0,577 т/год; -смешанные коммунальные отходы (код 200301)-100 т/год; - строительные отходы (код 170904) – 250 т/период; -отработанные фильтры автотранспорта (160107*)-0,4т/год. Удаление золы и шлака на котлоагрегатах КЕ-50/14 ст.№№ 4,5 происходит сухим способом - с помощью пневмотранспорта вакуумными насосами с разгрузкой в бункерах осадительной станции. Из бункеров золошлаковая смесь ссыпается в приемный лоток, откуда смывается водой и направляется на золоотвал. На котлоагрегатах КЕ-50/14 ст.№№2,3 золошлаковые частицы осаждаются на пленке воды, образующейся в результате орошения скруббера. Вода с уловленной золой (пульпа) стекает по стенкам скруббера в конус и удаляется в канал гидрозолоудаления и далее на золоотвал. Золошлаковые отходы образующиеся на существующих котлах (11000т/год) и на проектируемых котлах (35000т/год) удаляются на золоотвал. Количество образующихся золошлаковых отходов ориентировочно составит 46000 т/год . Все образующиеся отходы подлежат передаче специализированным предприятиям, в приоритете компании имеющие возможность по восстановлению отходов. Передача отходов сторонним специализированным организациям осуществляется в соответствии с пунктом 3 статьи 339 Экологического кодекса Республики Казахстан. Также передача отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по сбору, восстановлению или удалению отходов, означает одновременно переход к таким субъектам права собственности на отходы, в соответствии с пунктом 7 статьи 339 Экологического кодекса Республики Казахстан. Опасные отходы передаются специализированным организациям, имеющим лицензию на выполнение работ (оказанию услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов (п.1 ст.336 ЭК РК) (ТОО «Казахстанский оператор по управлению отходами»). Неопасные отходы направляются специализированным организациям, подавшим уведомление о начале по сбору, сортировке и (или) транспортировке отходов, восстановлению и (или) уничтожению неопасных отходов (п 1 ст.337 ЭК РК) (ТОО «ӨСКЕМЕНСПЕЦКОММУНТРАНС», ТОО «УтилИндастри.

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

Согласно п. 2 ст.59 ЭК РК перечень заинтересованных государственных органов в каждом конкретном случае определяется уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. При этом в число заинтересованных государственных органов во всех случаях в обязательном порядке включается уполномоченный орган в области здравоохранения, а также местные исполнительные органы административно-территориальных единиц, в пределах территорий которых предполагается реализация Документа..

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) Реализация намечаемой деятельности предусматривается в условиях действующего предприятия. Состояние компонентов окружающей среды определяется в рамках проведения производственного экологического контроля (ПЭК) АО "Шығыс Жылу". Мониторинг атмосферного воздуха проводится 1 раз в квартал в 4 точках с 4 сторон света на границе санитарно-защитной зоны инструментальными измерениями. Определяемые вещества – пыль, углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид. По результатам замеров фактические концентрации контролируемых веществ ниже предельно-допустимых концентраций. Согласно данным «Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды по Восточно-Казахстанской и Абайской областям за январь 2025 года» Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Усть-Каменогорск проводятся на 10 постах наблюдения. В районе расположения территории котельной №2 АО «Шығыс Жылу» наблюдение за состоянием атмосферного воздуха осуществляется на посту №12 (пр. К. Сатпаева, 12). На основании данных наблюдений за 2022-2024 годы фоновые концентрации составили : - Диоксид азота – Штиль (0-2 м/с) – 0,0335 мг/м³ (0,168 ПДК); Север – 0,0382 мг/м³ (0,191 ПДК); Восток – 0,0244 мг/м³ (0,122 ПДК); Юг – 0,1396 мг/м³ (0,698 ПДК); Запад – 0,018 мг/м³ (0,09 ПДК). - Взвешенные вещества – Штиль (0-2 м/с) – 0,0582 мг/м³ (0,1464 ПДК); Север – 0,0213 мг/м³ (0,0426 ПДК); Восток – 0,026 мг/м³ (0,052 ПДК); Юг – 0,0065 мг/м³ (0,013 ПДК); Запад – 0,0151 мг/м³ (0,0300 ПДК). - Диоксид серы – Штиль (0-2 м/с) – 0,0386 мг/м³ (0,0772 ПДК); Север – 0,0499 мг/м³ (0,0998 ПДК); Восток – 0,0311 мг/м³ (0,0622 ПДК); Юг – 0,0233 мг/м³ (0,0466 ПДК); Запад – 0,0223 мг/м³ (0,0446 ПДК). - Оксид углерода – Штиль (0-2 м/с) – 0,5822 мг/м³ (0,11644 ПДК); Север – 0,3145 мг/м³ (0,0629 ПДК); Восток – 0,2268 мг/м³ (0,04536 ПДК); Юг – 0,178 мг/м³ (0,0356 ПДК); Запад – 0,1284 мг/м³ (0,02568 ПДК). - Сероводород – Штиль (0-2 м/с) – 0,001 мг/м³ (0,125 ПДК); Север – 0,0006 мг/м³ (0,075 ПДК); Восток – 0,0005 мг/м³ (0,0625 ПДК); Юг – 0,0003 мг/м³ (0,0375 ПДК); Запад – 0,0002 мг/м³ (0,025 ПДК). Согласно ответа РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» (№ 04-02-05/254 от 19.02.2025 г.) представленный участок АО «Шығыс Жылу» по планово-картографическим материалам лесоустройства за 2022 год, расположен в Восточно-Казахстанской области, находится за пределами земель государственного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица. (представлено в приложении) Согласно ответа ГУ «Управление ветеринарии Восточно-Казахстанской области» (№3Т-2025-00554994 от 26.02.2025) в пределах указанных Вами земельных участков в г. Усть Каменогорск, согласно предоставленных географических координат объектов ветеринарно-санитарного контроля сибиреязвенных захоронений, скотомогильников в пределах санитарно-защитной зоны (1 000 метров) нет. (представлено в приложении) Согласно ответа ГКУ «Восточно Казахстанское областное учреждение по охране историко культурного наследия» управления культуры Восточно-Казахстанской области (№3Т-2025-00554891 от 20.02.2025) объекты историко-культурного наследия имеющих статус памятников истории и культуры по координатам, указанным в письме отсутствуют (представлено в приложении)..

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 Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду: 1) не приводит к изменениям рельефа местности; 2) не включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории; 3) не связана с производством, использованием, хранением,

транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека; 4) не осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов; 5) не создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ; 6) не приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека; 7) не приводит к экологически обусловленным изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы; 8) не повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду; 9) не оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории; 10) не оказывает воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне особо охраняемых природных территорий, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения и не отнесенные к экологической сети, связанной с особо охраняемыми природными территориями, и объектам историко-культурного наследия; 11) не оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса); 12) не оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции); 13) не оказывает воздействие на маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест; 14) не оказывает воздействие на транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов или создающие экологические проблемы; 17) не оказывает воздействие на территории или объекты, имеющие историческую или культурную ценность (включая объекты, не признанные в установленном порядке объектами историко-культурного наследия); 18) не осуществляется на неосвоенной территории и не повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель; 19) не оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц; 20) не оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми); 21) не оказывает воздействие на участки, пострадавшие от экологического ущерба, подвергшиеся сверхнормативному загрязнению или иным негативным воздействиям, повлекшим нарушение экологических нормативов качества окружающей среды; Положительное воздействие на окружающую среду: 1. воздействие на земельные ресурсы. Локализация объек.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для устранения негативного воздействия на окружающую среду предусмотрены мероприятия: -установка батарейных эмульгаторов II поколения (КПД очистки по пыли 99,5%, окислов серы 15%) - проведение строительных работ, где это возможно, с применением электрифицированных механизмов и оборудования; - изготовление товарного бетона, железобетонных изделий, металлических конструкций на предприятиях стройиндустрии с последующей доставкой на площадку строительства спецавтотранспортом; - складирование бытовых, производственных отходов в специально отведенном месте, и их своевременный вывоз, утилизация; - не допускать разливы ГСМ на площадке; - заправку топливом автотранспорта и техники осуществлять на автозаправочных станциях города; - намечаемую деятельность производить строго в отведенном контуре (участок, отведенный для работ); - обеспечить строгий контроль за карбюраторной и масло-гидравлической системой работающих механизмов и машин; - вести строгий контроль за правильностью использования производственных площадей по назначению; - правильно организовать дорожную сеть, что позволит свести к минимуму количество; - подходов автотранспорта по бездорожью, а именно свести воздействие на почвенный покров к минимуму; - не допускать к работе механизмы с

утечками GSM и т.д.; - производить регулярное техническое обслуживание техники; - проведение разъяснительной работы среди рабочих и служащих по ООС; - ведение внутреннего учета, формирование и предоставление периодических отчетов по производственному экологическому контролю.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Реализация намечаемой деятельности предусматривается в условиях действующего предприятия с возможностью использования существующей инфраструктуры (подъездные пути, инженерные коммуникации, трудовые ресурсы существующего предприятия). Потребность осуществления намечаемой деятельности обусловлена необходимостью перекрытия дефицита тепловой мощности в левобережной части г. Усть-Каменогорска. Возможности альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления нет..

- 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):
Филатова Л.В.

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



