

KZ91RYS01576923

06.02.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Усть-Каменогорская ТЭЦ", 070002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица Промышленная, дом № 2, 030540000538, НУГУМАНОВ ДАНИЯР ТОКТАРОВИЧ, 8/7232/290-359, uktets@uktets.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) Проект «Расширение станции со строительством турбоагрегата ст.№13 и котлоагрегата ст.№16 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», расположенного по адресу: Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, город Усть-Каменогорск, улица Промышленная, 2». Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК намечаемая деятельность относится к разделу 1 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным»: п.1.5 «тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 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) Существенные изменения деятельности: 1) возрастает объём и (или) мощность производства; при осуществлении намечаемой деятельности предусмотрено увеличение установленной тепловой мощности с 859,9 Гкал/час до 1 009,9 Гкал/час, электрической мощности – с 372,5 МВт до 472,5 МВт; 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья; при осуществлении намечаемой деятельности увеличится потребление угля с 1 500 000 т/года до 1 936 020 т/год; потребление мазута – с 2 300 т/год до 2 772 т/год; 3) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов; при осуществлении намечаемой деятельности увеличится объём эмиссий (выбросов и сбросов) в окружающую среду. Предполагаемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для предприятия с учётом расширения составит 19 162 тонн/год (без учёта передвижных источников). Предполагаемое количество отходов на предприятии с учётом расширения составит 468 591,2572 тонн/год.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления намечаемой деятельности: Казахстан, Восточно-Казахстанская область, город Усть-Каменогорск, улица Промышленная, дом 2, промплощадка ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ». Географические координаты площадки ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» (действующее предприятие): 1) 49°59'15.08"С; 82°35'53.44"В; 2) 49°59'12.92"С; 82°36'1.04"В; 3) 49°59'11.31"С; 82°36'12.95"В; 4) 49°59'8.63"С; 82°36'25.25"В; 5) 49°59'8.51"С; 82°36'30.53"В; 6) 49°58'56.75"С; 82°37'3.12"В; 7) 49°58'51.45"С; 82°36'58.23"В; 8) 49°58'51.86"С; 82°36'56.78"В; 9) 49°58'50.92"С; 82°36'54.11"В; 10) 49°58'48.35"С; 82°36'51.99"В; 11) 49°58'49.16"С; 82°36'38.72"В; 12) 49°58'50.65"С; 82°36'34.72"В; 13) 49°58'52.43"С; 82°36'36.11"В; 14) 49°58'52.97"С; 82°36'34.72"В; 15) 49°58'53.36"С; 82°36'35.02"В; 16) 49°58'54.92"С; 82°36'30.82"В; 17) 49°58'50.29"С; 82°36'26.83"В; 18) 49°58'50.81"С; 82°36'25.87"В; 19) 49°58'50.16"С; 82°36'24.97"В; 20) 49°58'51.21"С; 82°36'22.91"В; 21) 49°58'50.66"С; 82°36'22.30"В; 22) 49°58'54.58"С; 82°36'14.99"В; 23) 49°58'54.38"С; 82°36'13.27"В; 24) 49°58'56.95"С; 82°36'10.84"В; 25) 49°58'59.21"С; 82°36'13.02"В; 26) 49°58'57.09"С; 82°36'18.81"В; 27) 49°59'0.18"С; 82°36'21.58"В; 28) 49°59'0.86"С; 82°36'20.00"В; 29) 49°59'0.67"С; 82°36'17.95"В; 30) 49°59'1.86"С; 82°36'14.63"В; 31) 49°59'2.89"С; 82°36'15.46"В; 32) 49°59'3.23"С; 82°36'14.64"В; 33) 49°59'4.19"С; 82°36'15.39"В; 34) 49°59'4.63"С; 82°36'14.26"В; 35) 49°59'3.65"С; 82°36'13.53"В; 36) 49°59'4.12"С; 82°36'12.28"В; 37) 49°59'5.52"С; 82°36'13.34"В; 38) 49°59'7.91"С; 82°36'6.83"В; 39) 49°59'9.13"С; 82°36'7.80"В; 40) 49°59'14.40"С; 82°35'53.00"В. Ситуационная карта объекта прилагается (приложение 3). Данный проект осуществляется в соответствии с инвестиционным соглашением между Министерством энергетики РК и ТОО «УК ТЭЦ» на модернизацию, реконструкцию, расширение и (или) обновление ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» на 2024–2038 годы №29 от 06 мая 2024 года. Выбор других мест не рассматривается. Обоснованием выбора места намечаемой деятельности на территории ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» является следующее: наличие площадки под размещение технологического оборудования и его обслуживания; территория промплощадки обеспечена необходимыми коммуникациями и энергоресурсами; наличие подъездных железнодорожных и автомобильных путей; наличие квалифицированного персонала предприятия, имеющего необходимый опыт эксплуатации и ремонта оборудования..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» является предприятием энергетической отрасли и вырабатывает электрическую и тепловую энергию для нужд промышленных предприятий и населения города. Основным топливом для ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» служит уголь месторождения Каражыра. Растопочным топливом для котлоагрегатов является мазут. Топливо на станцию поступает железнодорожным путём. Установленная мощность ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» составляет: тепловая – 859,9 Гкал/час, электрическая – 372,5 МВт. Проектом предусмотрено увеличение мощности станции: электрическая – 472,5 МВт, тепловая – 1 009,9 Гкал/час. Предприятие работает по тепловому графику. Максимальная нагрузка приходится на зимний период. В состав основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ входят: турбоагрегаты ст.№4 (P-3,5-29/7, N=3,5 МВт, G=60 т/ч), ст.№6-№7 (P-8-29/7, N=8 МВт, G=150 т/ч), ст.№8 (P-25-29/1,2, N=25 МВт, G=220 т/ч), ст.№9 (P-38-130-34, N=38 МВт, G=470 т/ч), ст.№10 (T-50-130, N=50 МВт, G=265 т/ч), ст.№11 (T-120/120-130, N=120 МВт, G=525 т/ч), турбина ТА-12 (CC120/103-12,8/1,08/0,2, N=120 МВт, G=550); котлоагрегаты ст.№7-№10 (ЦКТИ-75-39, 75 тонн пара/час), ст.№11-№14 (БКЗ-320-140, 320 тонн пара/час), ст.№15 (ТПЕ-430 А, 500 тонн пара/час); генераторы ст.№4 (Т-1-6-2, 6000 кВт), ст.№6 (Т-2-12-2, 12000 кВт), ст.№7 (Т-2-12-2, 12000 кВт), ст.№8 (ТГВ-25-ХТГЗ, 24975 кВт), ст.№9 (ТВФ-60-2, 60000 кВт), №10 (ТВФ-60-2, 70040 кВт), ст.№11 (ТВФ-120-2, 120000 кВт), ст.№12 (QF-120-2-13.8, 120000 кВт); вагоноопрокидыватели №1-№2; ленточные конвейеры №1АБ, 2АБ, 3АБ, 4АБ, 5/1, 5/2, 6АБ, 7АБ, 8, 9, 10/1; молотковая дробилка СМД 97 «А» А,Б; шаробаробанные мельницы №7-№15 АБ; вентиляционная градирня 8 секций. Проект расширения станции предусматривает размещение дополнительного оборудования: котлоагрегат ст.№16 номинальной мощностью 400 т/ч, турбоагрегат ст.№13 номинальной мощностью 100 МВт, генератор, трансформатор, градирня, электрическая система, система управления. Вспомогательные системы: используют существующее оборудование предприятия или частично реконструируются, включая систему углеподачи, систему очистки воды, систему золы и шлака, дымоход и др. Уголь транспортируется на угольный склад железнодорожным транспортом. Котёл данного объекта проектируется с естественной

циркуляцией мощностью 400 т/ч сверхвысокого давления, пылевидным углем, одной топкой, касательным сгоранием, сбалансированной вентиляцией и твёрдым шлаковым удалением производства ООО «Харбинский котельный завод». Основные параметры котла: расход основного пара – 400 т/ч, основное давление пара – 13,8 Мпа, температура основного пара – 5600С, температура питательной воды – 2300С, температура выхлопных газов (на выходе предварительного нагревателя воздуха, после коррекции) – 1310С. Турбина представляет собой одноваловую, двухцилиндровую теплофикационную турбину мощностью 100 МВт сверхвысокого давления, высокой температуры, без перегрева, производства ООО «Харбинский котельный завод». Основные параметры турбины: номинальная мощность – 100 МВт, давление свежего пара – 12,75 Мпа, температура основного пара – 5550С, расход основного пара – 485 т/ч (режим зимнего теплоснабжения), давление выхлопного пара – 4,9 кПа, температура питательной воды – 2470С. При номинальной конденсационной нагрузке гарантированный удельный расход пара турбогенератора не превышает 3,6 кг/кВт*ч. Основные параметры генератора: тип QFKN-125-2, номинальная мощность 100 МВт, номинальная скорость вращения 3 000 об/мин, номинальная частота 50 Гц, число фаз – 3, режим возбуждения – самопараллельное статическое возбуждение. Золошлаковые отходы, образующиеся в результате эксплуатации станции, направляются по гидрозолоудалению на золоотвал ТЭЦ. Проектный расход угля в н.вр. – 1 500 000 т/год, на проектируемое положение с учётом расширения (проектный расход угля к/а ст.№16 – 436 020 т/год, 1 341,6 т/сут, 55,9 т/ч; ежедневное количество часов эксплуатации – 24, годовое количество часов эксплуатации – 7800) – 1 936 020 т/год..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Используемая строительная площадка данного объекта является застроенной территорией в центре промплощадки предприятия. С учётом расположения градирни предприятия площадка разделена на две части. В центральной части расположены главный корпус и деаэрационное отделение, градирня данной очереди строительства расположена на южной стороне. На границе предприятия установлено бетонное ограждение высотой 2 м. Расширением ТЭЦ предусмотрено использовать существующий склад угля, соединить его с угольным бункером через ленточный конвейер. Применяется соединение генератора и двухобмоточного трансформатора, который подключается к расширяемой ячейке открытого распределительного устройства предприятия через воздушную линию. Проектом предусмотрено использование существующей подъездной дороги на западной стороне предприятия. В связи с расширением станции со строительством турбоагрегата ст.№13 и котлоагрегата ст.№16 в рамках проекта предусмотрена модернизация системы транспортировки угля в угольном отделении для котлоагрегатов №11 –16, включая модернизацию системы транспортировки угля от существующего ленточного конвейера 7АБ до угольных бункеров котла №16 и сопутствующих объектов. Система транспортировки угля проекта существующая, используются существующие сооружения электростанции: устройства разгрузки угля, дробильные установки, угольные склады. Предусмотрено удлинение ленточного конвейера 7АБ, произведена замена приводного устройства и конвейерной ленты, а также установка защитных устройств на удлиненном участке. Установка шести плужковых сбрасывателей: два комплекта для котлоагрегата №15 и четыре комплекта для котлоагрегата №16. Проектом предусмотрено продление и модернизация существующего подкранового пути в угольном бункерном отсеке, а также замена существующего подвесного крана для облегчения монтажа и обслуживания оборудования. Проектом предусматривается внедрение наилучших доступных техник по очистке дымовых газов от к/а ст.№16 Для пылеулавливания предусмотрена установка рукавного фильтра эффективностью более 99%.. Система сероочистки дымовых газов с мокрым известковым методом улавливания SO₂. Абсорбент сероочистки представляет собой готовый порошок известняка. Система поглощения SO₂ включает в себя: корпус абсорбционной башни, циркуляционный насос суспензии абсорбционной башни, насос слива гипсовой суспензии, распылитель абсорбционной башни, мешалку, демистер, промывку, окисляющий воздух и другие части. Система слива гипса предусматривает 2 насоса слива гипса, 1 транспортирующий и 1 резервный. Основные технические показатели системы сероочистки (при проектных параметрах дымовых газов типа угля): концентрация SO₂ на выходе из установки 150 мг/м³, расход известняка 0,6 т/ч, расход технологической воды 25,4 м³/ч, расход охлаждающей воды оборудования 10 м³/ч, расход гипсовой суспензии 6,6 м³/ч. Параметры уточняются в процессе пусконаладки. Для денитрификации используется метод селективного каталитического восстановления (SCR), в качестве реагента применяется аммиак, полученный гидролизом мочевины. Расход мочевины для денитрификации: 80,0 кг/ч, 1920,0 кг/день, 624,0 т/год, концентрация NO_x на выходе 100 мг/м³. Параметры уточняются в процессе пусконаладки.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая продолжительность

строительства – 43 месяца. Начало строительства – 2026 год. Планируемый ввод в эксплуатацию – 2029 год. Максимальное количество привлекаемого персонала на период СМР – 593 человек. Расширение объекта предусматривает увеличение численности персонала ТЭЦ, потребность составляет 53 человека. Эксплуатация действующего предприятия, в том числе и после реализации намечаемой деятельности осуществляется 24 часа в сутки 365 дней в году.

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. Намечаемая деятельность затрагивает земельные участки площадки Усть-Каменогорской ТЭЦ: 1) 05-085-028-160 (14,4412 га), ул. Промышленная, 2; целевое назначение: для размещения производственного комплекса; 2) 05-085-028-087 (3,0575 га), ул. Промышленная, 2/10; целевое назначение: для размещения производственного комплекса; 3) 05-085-028-101 (15,2689 га), ул. Промышленная, 2/16; целевое назначение: для размещения участка топливopодачи; 4) 05-085-028-088 (0,7492 га), ул. Промышленная, 2/15; целевое назначение: для размещения открытого распределительного устройства №2; 5) 05-085-028-100 (2,1662 га), ул. Промышленная, 2/8; целевое назначение: для размещения открытого распределительного устройства №1; 6) 05-085-028-086 (0,0623 га), ул. Промышленная, 2/14; целевое назначение: для размещения площадки трансформаторов; 7) 05-085-028-085 (2,6592 га), ул. Промышленная, 2/17; целевое назначение: для размещения насосной горячей водоснабжения; 8) 05-085-028-1024 (2,9756 га), ул. Промышленная, 2/18; целевое назначение: для размещения производственного комплекса. Срок землепользования участков не ограничен (частная собственность).;

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. Площадка Усть-Каменогорской ТЭЦ расположена за пределами установленных водоохранных зон и полос (приложение 3). Расстояние до ближайшего водного объекта: 190 м в юго-западном направлении – река Бирюковка (данные гос. земельного кадастра), 900 м в юго-восточном направлении – река Ульба. Период строительства. В период строительно-монтажных работ предусмотрено водоснабжение и водоотведение. Источник хозяйственно-бытового и технического водопользования – существующие сети площадки ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ». Согласно техническим условиям на водоснабжение в рамках реализации проекта: 1) точка подключения котельного (КЦ) и турбинного (ТЦ) цехов – для производственно-технических нужд в период строительства; 2) точка подключения котельного (КЦ) и турбинного (ТЦ) цехов – противопожарные нужды в период строительства; 3) точка подключения к системе водоснабжения расположена в районе здания насосной горячей водоснабжения (НГВС) – вода используется в качестве питьевой для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала, работающего на строительной площадке. На строительной площадке для работающего персонала устанавливаются биотуалеты. Из биотуалета фекальные стоки вывозятся в существующие канализационные сети, расположенные на промышленной площадке. Период эксплуатации. Источниками производственного водоснабжения ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» являются: 1) Ульбинская техническая вода, используется для технологических нужд предприятия. Водопотребление из реки Ульба осуществляется собственным водозабором, разрешение на специальное водопользование в части забора и использования поверхностной воды из реки Ульба №KZ74VTE00131071 от 22.09.2022 года; 2) Промышленная вода Атамановского водозабора, используется для подпитки тепловых сетей города, обеспечения потребителей деаэрированной водой и паром. Подача воды осуществляется по договору с АО «УМЗ», ввод воды оборудован расходомером UFM-001; 3) Хозяйственно-питьевая вода городского водопровода, используется для подпитки тепловых сетей города, хозяйственно-питьевых нужд работников ТЭЦ и хозяйственных нужд. Подача воды осуществляется по договору с ГКП на ПХВ «Өскемен Водоканал» акимата города Усть-Каменогорска, ввод воды оборудован расходомером UFM-001.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитываемая) Период строительства. Вид водопользования: общее, существующие сети предприятия. Питьевая вода – для хозяйственно-питьевых нужд работников. Непитьевого качества – технологические нужды. Период эксплуатации. Общее: по договору с ГКП на ПХВ «Өскемен Водоканал» акимата города Усти

-Каменогорска. Специальное – разрешение на специальное водопользование в части забора и использования поверхностной воды из реки Ульба.;

объемов потребления воды Период строительства. Потребность на хозяйственно-питьевые нужды на период 2026–2029 годов составляет 19 124,25 м³; на строительные нужды – 6 520,5078 м³. Период эксплуатации. Расчётные объёмы потребления воды для проектируемого оборудования: водопровод хозяйственно-питьевой – 1,33 м³/сут, водопровод противопожарный (мокрая уборка в бункерном отделении) – 2,66 м³/сут, трубопровод технической воды – 316 м³/ч. Проектом предусмотрена прокладка циркуляционных водоводов для охлаждения конденсатора и вспомогательного оборудования т/а ст.№13, расчётный расход воды составляет 16 508 м³/час (система оборотного водоснабжения УК ТЭЦ). Общий объём водопотребления по предприятию на перспективу составляет 88 376,72 тыс. м³/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Период строительства: Согласно ТУ на водоснабжение в рамках реализации проекта предусмотрено: подготовка строительных растворов и бетонных смесей, увлажнение и обеспыливание строительной площадки, прочие технологические операции; противопожарное водоснабжение в соответствии с требованиями пожарной безопасности, обеспечение хозяйственно-бытовых нужд персонала. Период эксплуатации: используется вода для охлаждения основного и вспомогательного оборудования; восполнения потерь в системе гидрозолошлакоудаления; восполнения потерь в системе оборотного технического водоснабжения; восполнения потерь пара и конденсата на котлах; приготовления пара и деаэрированной воды сторонним потребителям; подпитки тепловых сетей города; хозяйственно-бытовых и питьевых нужд; передачи воды сторонним потребителям.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектом расширения работы по недропользованию не предусмотрены. Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № KZ31VNW00009237 от 16.10.2025 года (приложение 10). Согласно результату согласования, под участком предстоящей застройки отсутствуют утвержденные запасы твёрдых полезных ископаемых и подземных вод. Координаты строительной площадки, участок №1 ГК 7 (турбинный и котельный цеха): 1) 49°59'2.79"C; 82°36'39.29"B; 2) 49°59'2.25"C; 82°36'40.95"B; 3) 49°58'58.44"C; 82°36'37.61"B; 4) 49°58'59.83"C; 82°36'33.77"B; 5) 49°59'0.08"C; 82°36'34.03"B; 6) 49°58'59.24"C; 82°36'36.38"B; участок №2 Градирия: 1) 49°58'55.74"C; 82°36'20.51"B; 2) 49°58'54.83"C; 82°36'23.13"B; 3) 49°58'52.64"C; 82°36'21.18"B; 4) 49°58'52.15"C; 82°36'22.43"B; 5) 49°58'51.76"C; 82°36'22.11"B; 6) 49°58'52.14"C; 82°36'20.79"B; 7) 49°58'51.70"C; 82°36'20.31"B; 8) 49°58'52.29"C; 82°36'18.63"B; 9) 49°58'54.76"C; 82°36'20.65"B; 10) 49°58'55.07"C; 82°36'19.96"B.;

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 Намечаемая деятельность находится в черте города Усть-Каменогорск, диких животных, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан, путей миграции диких животных, земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица на данной территории нет (приложение 7, письмо РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» № №ЗТ-2025-02793732 от 25.08.2025 года). Вырубка зелёных насаждений согласно обследованию участка предстоящей застройки не предполагается (приложение 9, ГУ «Отдел ЖКХ, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Усть-Каменогорска» №ЗТ-2025-02384085 от 16.07.2025 г.);

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

объемов пользования животным миром На строительной площадке и прилегающих территориях отсутствуют пути миграции животных и птиц. Рассматриваемый участок работ не относится к землям особо охраняемых природных территорий, землям лесного фонда. Редкие животные, занесенные в Красную книгу Казахстана, отсутствуют (приложение 7). Использование объектов животного мира не предполагается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование объектами животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Пользование объектами животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Пользование объектами животного мира не предполагается;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период строительства. Для реализации намечаемой деятельности будут использованы материалы казахстанского производства: кирпич строительный (кирпичный завод г. Усть-Каменогорск) – 517 т; керамзитовый гравий (керамзитовый завод г. Семей) – 154,9 м³; бетон, ЖБИ (бетонный узел г. Усть-Каменогорск) – 440 м³; щебень, гравий (карьер «Украинский» с. Герасимовка) – 6 м³; песок, камень бутовый (карьер г. Усть-Каменогорск) – 87 м³, 259 т; известь строительная, мел природный, графит (г. Риддер, г. Семей) – 0,7 т; электроды – 210,7 т; припои оловянно-свинцовые – 0,1 т; лакокрасочные материалы – 15 т; пропан-бутан смесь техническая – 22 т; ацетилен технический – 68,6 м³; кислород технический – 56 982,4 м³; мертели огнеупорные – 888,8 т; прочие строительные материалы – 180 т. Период эксплуатации. Топливо: уголь месторождения Каражыра, мазут М-100. Количество угля для осуществления деятельности с учётом расширения: 1 936 020 тонн/год, мазута 2 772 тонн/год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Основным видом невозобновляемых природных ресурсов на станции является уголь месторождения «Каражыра». Месторождение «Каражыра» в Восточно-Казахстанской области является наиболее крупным из разрабатываемых месторождений Казахстана. Геологические запасы месторождения «Каражыра» составляют 1 536 млн.т/год, проектная добыча – 30,0 млн .т/год (таблица 1.8 Справочника по НДТ «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии»). Требуемое годовое количество угля для стабильной работы предприятия с учётом расширения составляет порядка 6,5% от проектной добычи, и 0,126% от объёма запаса месторождения.

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 строительства (2026-2029гг) в атмосферный воздух будет выбрасываться 36 видов загрязняющих веществ 1-4 класса опасности в количестве 44,199834 т. Перечень загрязняющих веществ на период строительства содержится в приложении 15. Период эксплуатации. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет выбрасываться 49 видов загрязняющих веществ 1-4 класса опасности, в том числе: алюминий оксид, 2 класс опасности – 0,001464 т/год; диВанадий пентоксид (пыль), 1 класс опасности – 0,000006 т/год; вольфрам триоксид, 3 класс опасности – 0,000004 т/год; титан диоксид – 0,000072 т/год; железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности – 1,377375 т/год; кальций оксид – 0,014377 т/год; марганец и его соединения, 2 класс опасности – 0,051866 т/год; медь (II) оксид, 2 класс опасности – 0,000092 т/год; никель оксид, 2 класс опасности – 0,000921 т/год; олово оксид, 3 класс опасности – 0,000006 т/год; свинец и его неорганические соединения, 1 класс опасности – 0,00001 т/год; хром, 1 класс опасности – 0,002358 т/год; азота (IV) диоксид, 2 класс опасности – 4 543,438716 т/год; азотная кислота, 2 класс опасности – 0,000721 т/год; аммиак, 4 класс опасности – 7,168224 т/год; азот (II) оксид, 3 класс опасности – 738,308793 т/год; гидрохлорид, 2 класс опасности – 0,000153 т/год; серная кислота, 2 класс опасности – 0,000310 т/год; озон, 1 класс опасности – 0,000016 т/год; сера диоксид, 3 класс опасности – 9 289,217693 т/год; сероводород, 2 класс опасности – 0,0064 т/год; углерод оксид, 4 класс опасности – 678,510190 т/год; фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности – 0,018447 т/год; фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности – 0,014961 т/год; диметилбензол, 3 класс опасности – 1,352792 т/год; метилбензол, 3 класс опасности – 10,308728 т/год; тетрахлорметан, 2 класс опасности – 0,000461 т/год; бутан -1-ол, 3 класс опасности – 0,634232 т/год; 2-метилпропан-1-ол, 4 класс опасности – 0,024189 т/год; этанол, 4 класс опасности – 0,556314 т/год; 2-этоксиэтанол – 0,228859 т/год; бутилацетат, 4 класс опасности – 2,337879 т/год; этилацетат, 4 класс опасности – 0,193967 т/год; пропан-2-он, 4 класс опасности – 4,363045 т/год; карбамид, 4 класс опасности – 0,000011 т/год; уксусная кислота, 3 класс опасности – 0,000023 т/год; бензин, 4 класс опасности – 0,109578 т/год; масло минеральное нефтяное – 0,011629 т/год; скипидар, 4 класс опасности – 0,104895 т/год; сольвент нефтяной – 0,602979 т/год; уайт-спирит – 1,961355 т/год; алканы C12-19, 4 класс опасности – 7,355 т/год; эмульсол – 0,000367 т/год; взвешенные частицы, 3 класс опасности – 1,643440 т/год; мазутная зола теплоэлектростанций, 2 класс опасности – 0,167638 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, 3 класс опасности – 3 707,331434 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20, 3 класс опасности – 157,333156 т/год; пыль абразивная –

0,161158 т/год; пыль древесная – 6,290694 т/год. Предполагаемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для предприятия с учётом расширения составит 19 162 т/год (без учёта работы автотранспорта). Перечень загрязняющих веществ на период эксплуатации (ввод объекта в эксплуатацию) содержится в приложении 16. .

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 Нормативно-чистые сточные воды сбрасываются в реку Ульба через выпуск №162, разрешение на специальное водопользование на сброс нормативно-чистых вод на существующее положение №KZ67VTE00334703, дата выдачи: 24.12.2025 г. Водоотведение по разрешению – 83 206,369 тыс. м³/год. Режим отведения сточных вод: 24 ч/сут, 365 сут/год. Наименование загрязняющего вещества: нефтепродукты. Норма ПДС: 0,05 мг/дм³. Объём водопотребления на перспективу: 84 798,25 тыс. м³/год. Сброс в водный объект на перспективу составит 4,24 т/год..

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 строительно-монтажных работ (2026–2029 гг.) предполагается образование 10 видов отходов, из них, 6 видов неопасных. Количество образования отходов на период строительства составит 2 313,8558 тонн (приложение 17). На период строительства (ввода проектируемых объектов в эксплуатацию) предполагается образование 27 видов отходов, из них, опасные отходы (10): серная и сернистая кислоты (кислотные растворы) [06 01 01*] – 8 т/год; отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (отходы ЛКМ) [08 01 11*] – 3,726 т/год; отходы тонера, содержащие опасные вещества (отходы тонера, картриджи) [08 03 17*] – 0,329 т/год; водосодержащие жидкие отходы клеев и герметиков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (отработанная герметизирующая жидкость) [08 04 15*] – 33,24 т/год; эмульсии и растворы для обработки, не содержащие галогены (отработанная смазывающая охлаждающая жидкость) [12 01 09*] – 4 т/год; другие гидравлические масла (отработанная гидравлическая жидкость, масла) [13 01 13*] – 10 т/год; другие виды топлива (включая смеси) (нефтешлам) [13 07 03*] – 45,6636 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (ветошь промасленная) [15 02 02*] – 5,588 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (отработанные рукавные фильтры) [15 02 02*] – 18 т/год; шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (осадки очистных сооружений) [19 08 13*] – 3 т/год; люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные ртутьсодержащие лампы) [20 01 21*] – 2,25 т/год; неопасные отходы (15): отходы сварки (остатки и огарки сварочных электродов) [12 01 13] – 3,4 т/год; отходы реакций с кальцием при десульфуризации дымовых газов в форме шлаков (остаток десульфуризации дымовых газов) [10 01 07] – 48 360 т/год; зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль от процессов совместного сжигания, за исключением упомянутых в 10 01 14 (золошлаковые отходы) [10 01 15] – 414 475,5481 т/год; отработанные шины (отходы резинотехнических изделий) [16 01 03] – 8,35 т/год; другие батареи и аккумуляторы (отходы батареек и аккумуляторов) [16 06 05] – 1 т/год; отработанные катализаторы, содержащие переходные металлы или составляющие переходных металлов, не определенные иначе (отработанные катализаторы процессов селективного каталитического восстановления) [16 08 03] – 24 т/год; кабель, за исключением упомянутых в 17 04 10 (кабель) [17 04 11] – 2 т/год; смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (отходы строительно-ремонтных работ) [17 09 04] – 3 174,3895 т/год; насыщенные или отработанные ионообменные смолы (отработанные ионообменные смолы) [19 09 05] – 22 т/год; бумага и картон (отходы макулатуры) [20 01 01] – 4 т/год; стекло (отходы стекла) [20 01 02] – 2 т/год; списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35 (отходы электронного лома) [20 01 36] – 1,3 т/год; дерево, за исключением упомянутого в 20 01 37 (отходы деревообработки, поросли) [20 01 38] – 21 т/год; пластмассы (отходы, обрывки и лом пластмассы) [20 01 39] – 3,4730 т/год; металлы (металлолом) [20 01 40] – 2 100 т/год; смешанные коммунальные отходы (твёрдые бытовые отходы) [20 03 01] – 255 т/год. Предполагаемое количество образования отходов на предприятии с учётом расширения составит 468 591,2572 т/год (приложение 18). .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления

намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Санитарно-эпидемиологическая экспертиза проекта (Комплексная вневедомственная экспертиза). Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду (РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»).

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) Ближайший пост наблюдения за загрязнением воздуха №1 (ул. Рабочая, 6) расположен на расстоянии 260 м в юго-западном направлении от территории промплощадки Усть-Каменогорская ТЭЦ. Метеорологические характеристики в городе Усть-Каменогорск по многолетним данным (приложение 4): средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь): -21,4; средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль): +28,2; скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 6 м/с; среднее число дней с жидкими осадками: 93; среднее число дней с устойчивым снежным покровом: 147; средняя скорость ветра: 2,4 м/с. Значения существующих фоновых концентраций по данным РГП «Казгидромет» от 18.08.2025 года: взвешанные частицы РМ10: С – 0,013 мг/м³, В – 0,0145 мг/м³, Ю – 0,009 мг/м³, З – 0,0183 мг/м³; азота диоксид: С – 0,0657 мг/м³, В – 0,1041 мг/м³, Ю – 0,0457 мг/м³, З – 0,0378 мг/м³, штиль – 0,0664 мг/м³; взвешенные вещества: С – 0,0514 мг/м³, В – 0,0399 мг/м³, Ю – 0,0245 мг/м³, З – 0,0311 мг/м³, штиль – 0,0787 мг/м³; диоксид серы: С – 0,0748 мг/м³, В – 0,0642 мг/м³, Ю – 0,0703 мг/м³, З – 0,0721 мг/м³, штиль – 0,1808 мг/м³; углерода оксид: С – 1,59 мг/м³, В – 2,3495 мг/м³, Ю – 1,8049 мг/м³, З – 1,832 мг/м³, штиль – 3,636 мг/м³; азота оксид: С – 0,0282 мг/м³, В – 0,0643 мг/м³, Ю – 0,0475 мг/м³, З – 0,045 мг/м³, штиль – 0,0788 мг/м³; озон: С – 0,0963 мг/м³, В – 0,0995 мг/м³, Ю – 0,0972 мг/м³, З – 0,0957 мг/м³; сероводород: С – 0,0009 мг/м³, В – 0,0007 мг/м³, Ю – 0,0006 мг/м³, З – 0,0005 мг/м³, штиль – 0,0009 мг/м³ (приложение 5). Качество атмосферного воздуха на границе С33 согласно протоколам испытаний №08 от 31.03.2025 г., №22 от 30.06.2025 г. (приложение 11): средние значения, сера диоксид 0,225 мг/м³, азот диоксид 0,074 мг/м³, углерод оксид 3,161 мг/м³, пыль (20%>SiO₂>10%) 0,093 мг/м³; максимальные значения, сера диоксид 0,49 мг/м³, азот диоксид 0,16 мг/м³, углерод оксид 5,0 мг/м³, пыль (20%>SiO₂>10%) 0,44 мг/м³. На участке предстоящей застройки проведены радиологические исследования. По результатам измерений превышений допустимой мощности эквивалентной дозы, плотности потока радона с поверхности грунта не обнаружено (приложение 12). Результаты мониторинга РГП «Казгидромет» за 2025 год (Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды): Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением ИЗА=5,3 (повышенный уровень), СИ=5,4 (высокий уровень) по оксиду углерода в районе поста №2 (ул. Льва Толстого, 18) и НП=14% (повышенный уровень) по хлористому водороду в районе поста №8 (ул. Егорова, 6). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,04-0,35 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,14 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. Плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колебалась в пределах 0,9-4,1 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений по области составила 1,9 Бк/м². Качество поверхностных р. Ульби : температура воды находилась на уровне 0,1 – 19,0 0С, водородный показатель 7,03 – 8,20, концентрация растворенного в воде кислорода 6,67 – 13,6 мг/дм³, БПК₅ 0,50 – 3,19 мг/дм³, прозрачность 2 – 30 см, жесткость 0,36 – 3,30 мг-экв/дм³, гидрокарбонаты 12,2 – 143 мг/дм³. В г. Усть-Каменогорске в пробах почвы, отобранных в различных районах, содержание хрома 0,23-1,53 мг/кг, цинка – 20,35-486,6 мг/кг, кадмия – 0,47-10,16 мг/кг, свинца – 33,85-480,5 мг/кг и меди – 1,96-13,18 мг/кг. Намечаемая деятельность планируется на территории действующего предприятия, имеются данные о состоянии окружающей среды, фоновые исследования, отсутствует необходимость в дополнительных полевых исследованиях.

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 Возможные формы негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: 1) дополнительные выбросы загрязняющих веществ при работе

проектируемого оборудования (с учётом очистки дымовых газов по наилучшим доступным техникам); 2) образование дополнительных отходов производства и потребления (остаток десульфуризации дымовых газов; отработанные катализаторы процессов СКВ, отработанные рукавные фильтры); Возможные формы положительного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: 1) расширение предприятия направлено на развитие социально-экономической сферы региона, поскольку деятельность предприятия направлена на обеспечение своевременного и бесперебойного тепло- и электроснабжения объектов жилого фонда, соцкультбыта, здравоохранения и промышленности города Усть-Каменогорск в соответствии с существующей потребностью; 2) применение наилучших доступных техник очистки дымовых газов проектируемого котлоагрегата; 3) дополнительное оборудование будет размещаться на существующей промплощадке предприятия. Возможные воздействия намечаемой деятельности: оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории; оказывает воздействие на населенные или застроенные территории..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Объект расположен в северной части Восточно-Казахстанской области, город Усть-Каменогорск. Ближайшая граница с РФ находится на расстоянии 85 км в северном направлении.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Период строительства. В качестве мероприятий, направленных на снижение выбросов загрязняющих веществ и тем самым обеспечения требуемого уровня санитарного состояния атмосферного воздуха на период строительных работ предлагаются следующие мероприятия: увлажнение и обеспыливание строительной площадки, осуществлять эксплуатацию автостроительной техники с исправными двигателями; сокращение холостых пробегов и работы двигателей без нагрузок; устранение открытого хранения и перевозки сыпучих материалов без использования специальных тентов; запрет на сжигание отходов на строительной площадке. Для предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод на период строительно-монтажных работ предлагаются следующие мероприятия: контроль над установленными объёмами водопотребления и водоотведения; обеспечить водонепроницаемость ёмкостей для хранения горюче-смазочных материалов, строительных и бытовых отходов; своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования и техники; запрет на слив отработанного масла и ГСМ в неустановленных местах; очистить место проведения строительных работ после их завершения; исключить залповые сбросы вод на рельеф местности; исключить сброс ливневых и бытовых стоков в поверхностный водный объект; обеспечить организацию мест для сбора отходов и их своевременного вывоза по установленной на предприятии схеме; соблюдение требований СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства». До начала строительства необходимо предусмотреть следующие мероприятия: подготовка территории строительства, расчистка. После завершения строительства: уборка территории после окончания строительства; Проектом предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей среды: организация рельефа путём выемки и выравнивания территории; благоустройство: асфальтирование проездов. Восстановление земель, нарушенных при строительстве: засыпка с трамбовкой послойно траншей после окончания строительства инженерных коммуникаций. Период эксплуатации. Настоящий проект осуществляется в соответствии с утверждённым инвестиционным соглашением, направленным на увеличение располагаемой электрической мощности, повышения надежности теплоснабжения, увеличения срока службы основного оборудования, снижения аварийности, снижения степени износа основного оборудования, улучшения экологических показателей. Проектом предусмотрено внедрение наилучших доступных техник: для пылеулавливания – установка рукавного фильтра; система сероочистки дымовых газов, мокрый известняковый (известковый) метод улавливания SO₂, денитрификация дымовых газов методом селективного каталитического восстановления (SCR), в качестве реагента применяется аммиак, полученный гидролизом мочевины.. В точках пересыпа ленточных конвейеров применяются системы аспирации для предотвращения пылеобразования. Для уборки помещений используется гидроочистка. Проектные решения пылегазоочистки соответствуют справочнику по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии» (Постановление Правительства РК от 23 января 2024 года №23)..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) Ответ ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ВКО» от 03.10.2025 года (сведения указаны в файле «ИИ»): Реализация подключения к магистральному газопроводу и расширение газоснабжения в регионе относится к долгосрочным перспективным проектам, реализация которых до 2030 года не планируется (приложение 19)..

- 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):

Нугуманов Данияр Токтарович

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



