

KZ43RYS00476643

08.11.2023 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 "Шахтинсктеплоэнерго", 101600, Республика Казахстан, Карагандинская область, Шахтинск Г.А., г.Шахтинск, улица Индустриальная, строение № 38, 130640005593, АЛИМОВ МУРАТ ИРЕНГАИПОВИЧ, 8 (72156) 3-90-47, shahtinskaya_tec@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проектом «Реконструкция котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 2 с переводом на технологию форсированного низкотемпературного кипящего слоя г. Шахтинск Карагандинской области» предусматривается устройство котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 2в здании ТЭЦ г. Шахтинска. Котел будет работать в технологии форсированного низкотемпературного кипящего слоя. Изменение тепловой схемы работы ТЭЦ проектом реконструкции котлоагрегата не предусматриваются. Основной деятельностью ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» является: - производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией; - производство электроэнергии, реализация электрической энергии с шин. Установленная тепловая мощность ТЭЦ на имеющийся состав оборудования составляет 141,6 Гкал/ч (164,6808 МВт), располагаемая тепловая мощность для нужд внешнего потребителя 113,9 Гкал/ч. Установленная электрическая мощность составляет 18 МВт, располагаемая электрическая мощность— 12 МВт. Тепловая энергия поставляется для покрытия тепловых нагрузок, обусловленных коммунально-бытовыми и социальными нуждами г. Шахтинск. Вырабатываемая электроэнергия идет на удовлетворение, как собственных нужд, так и нужд потребителей. ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» в настоящее время является единственным централизованным источником теплоснабжения жилого фонда г. Шахтинска. У предприятия имеются разрешения на захоронение отходов №KZ08VDD00046697 от 18.12.2015 года и на выбросы №KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020 года. Мощность проектируемого котла №2 - 42.347 Гкал/ч (49,25МВт). Уставленная тепловая мощность ТЭЦ-141,6 Гкал/ч (164.6808МВт). Общая мощность станет 183,947 Гкал/ч(213,9308МВт). Согласно приложению 1 Кодекса рассматриваемая ТЭЦ относится к перечню видов 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) является обязательной. Скрининг воздействия требуется в связи с внесением существенных изменений в деятельность объекта в соответствии с требованиями пп 4, п. 1 статьи 65 ЭК РК..

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) По рассматриваемому проекту оценка воздействия на окружающую среду и скрининг воздействия намечаемой согласно положениям нового Экологического кодекса № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года еще не проводились. У предприятия имеются разрешения на захоронение отходов №KZ08VDD00046697 от 18.12.2015 года и на выбросы №KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020 года. Проектом предусматривается устройство котла БКЗ 75-35 ФБ ст.№2 без изменения тепловой схемы работы ТЭЦ. Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» ОКЭД 35301 «Производство тепловой энергии тепловыми сетями». В соответствии с п. 2 статьи 69 ЭК РК подача заявления о намечаемой деятельности в целях проведения скрининга ее воздействий является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 ЭК РК, в отношении которых ранее был проведен скрининг воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Согласно п. 1.3 раздела 2 приложения 1 ЭК РК основной вид деятельности предприятия относится к перечню видов 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). К существенным изменениям согласно пп 4 п. 2 статьи 65 ЭК РК в том числе относится изменение технологии, 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 производстве СМР и эксплуатации дополнительно к существующим будут произведены выбросы в количестве 164,479т/год на период СМР и 8122,7915т/год на период эксплуатации, образовано 1042,736т/год отходов на период СМР и 49600т/год отходов на период эксплуатации. Мощность проектируемого котла №2 - 42.347 Гкал/ч (49,25МВт). Уставленная тепловая мощность ТЭЦ-141,6 Гкал/ч (164.6808МВт). Общая мощность станет 183,947 Гкал/ч(213,9308МВт). Таким образом, существенно меняются условия природопользования.;

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) По рассматриваемому проекту оценка воздействия на окружающую среду и скрининг воздействия намечаемой согласно положениям нового Экологического кодекса № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года еще не проводились. У предприятия имеются разрешения на захоронение отходов №KZ08VDD00046697 от 18.12.2015 года и на выбросы №KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020 года. Проектом предусматривается устройство котла БКЗ 75-35 ФБ ст.№2 без изменения тепловой схемы работы ТЭЦ. Намечаемый проект не приведет к изменению основного вида деятельности ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» ОКЭД 35301 «Производство тепловой энергии тепловыми сетями». В соответствии с п. 2 статьи 69 ЭК РК подача заявления о намечаемой деятельности в целях проведения скрининга ее воздействий является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 ЭК РК, в отношении которых ранее был проведен скрининг воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Согласно п. 1.3 раздела 2 приложения 1 ЭК РК основной вид деятельности предприятия относится к перечню видов 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). К существенным изменениям согласно пп 4 п. 2 статьи 65 ЭК РК в том числе относится изменение технологии, 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 производстве СМР и эксплуатации дополнительно к существующим будут произведены выбросы в количестве 164.479т/год на период СМР и 8122,7915т/год на период эксплуатации, образовано 1042,736т/год отходов на период СМР и 49600т/год отходов на период эксплуатации. Мощность проектируемого котла №2 - 42.347 Гкал/ч (49,25МВт). Уставленная тепловая мощность ТЭЦ-141,6 Гкал/ч (164.6808МВт). Общая мощность станет 183,947 Гкал/ч(213,9308МВт). Таким образом, существенно меняются условия природопользования..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Здание ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго», в котором предусматривается установка котлоагрегата расположена на земельном участке с кадастровым номером 09-

146-049-507, площадью 20,9506 га, на северо-западной окраине г. Шахтинск. Предоставленное право - временное возмездное долгосрочное землепользование. Срок землепользования - 49 лет, до 12.07.2056 года. Категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение - для обслуживания имущественного комплекса. Координаты участка: 1) 49°41'58.54"с.ш., 72°33'3.07"в.д. 2) 49°42'6.94"с.ш., 72°32'50.08"в.д. 3) 49°42'12.56"с.ш., 72°32'57.95"в.д. 4) 49°42'17.58"с.ш., 72°32'50.81"в.д. 5) 49°42'29.87"с.ш., 72°33'10.67"в.д. 6) 49°42'18.44"с.ш., 72°33'33.07"в.д. Выбора других мест не рассматривается, так как устройство котла предусматривается непосредственно в действующем здании ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» – единственный централизованный источник теплоснабжения г. Шахтинск. Станция построена и введена в эксплуатацию в 1964 г. Режим работы станции – только в отопительный сезон. В летний период из-за отсутствия тепловых нагрузок оборудование станции останавливается на ремонт. Выработка эл.энергии 100 % на тепловом потреблении. До 95 % топлива используется на производство тепла. В настоящее время состав действующего основного оборудования ТЭЦ: • 3 энергетических котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 1,3,4; • 2 турбоагрегата ПР-6-35-5/1,2 ст. № 1,2; • Установленная электрическая мощность – 18 МВт; • Располагаемая электрическая мощность – 12 МВт; • Уставленная тепловая мощность – 141,6 Гкал/ч; • Располагаемая тепловая мощность – 113,9 Гкал/ч; • Расчетная тепловая нагрузка потребителей – 87,2 Гкал/ч; • Протяженность тепловых сетей – 169,2 км в однотрубном исчислении. Проектом предусматривается устройство котла №2. Мощность проектируемого котла №2 - 42.347 Гкал/ч (49,25 МВт). Уставленная тепловая мощность ТЭЦ-141,6 Гкал/ч (164.6808 МВт). Общая мощность станет 183,947 Гкал/ч (213,9308 МВт). Котел будет работать в технологии форсированного низкотемпературного кипящего слоя. Паропроизводительность – 75 т/ч, теплопроизводительность – 49,25 МВт. Годовой расход угля – 108,64 тыс. т. Дымовые газы по существующей системе газоудаления будут отводиться от котла, очищаться в газоочистной установке (Скруббер) и выводиться в существующую дымовую трубу высотой 100 м. На период эксплуатации с учетом расхода угля на котел №2 (108,64 тыс. т) годовой расход угля составит – 256,810 тыс.т/год. На период строительно-монтажных работ (СМР) будет применяться сертифицированное оборудование (аппарат для газовой сварки и резки, аппарат для сварки ПЭ труб, диаметры свариваемых труб свыше 100 до 355 мм, дрели электрические, электростанции передвижные мощностью до 4 кВт, компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), производительность 2,2 м³/мин, машины шлифовальные угловые, станки для резки арматуры и др.). Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков: смеси песчано-гравийные природные-41,6т, смеси щебеночно-гравийно-песчаные шлаковые-3,4т; щебень, фракция 10-20 мм-30,03т, гравий керамзитовый 10-20 мм-89т и т.д..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для обеспечения контроля и управления технологическими процессами будет установлена система АСУ-ТП (система автоматики и управления технологическими процессами, а также системы электроснабжения электропотребляемого оборудования поставляются комплектно). Проектом предусматривается дополнительное охлаждение топки НТКС (при растопке 3 м³/ч, при работе 0,5 м³/ч), охлаждение труб слива слоя (при растопке 5 м³/ч, при работе 0,5 м³/ч). Врезка трубопроводов охлаждения производится при монтаже в существующий трубопровод технологической воды котла (расход при растопке 8 м³/ч, при работе 1,0 м³/ч). Источником питания парового котла служат коллекторы питательной воды ТЭЦ. Топливоподача котла будет организована от системы топливоподдачи котельной (ТЭЦ), через пересыпной узел, скребковым транспортером, от существующего бункера накопителя котла. После организации топочного процесса котла в низкотемпературном кипящем слое в форсированном режиме (ФКС) характеристики и расход пара остаются согласно паспортных данных котла: • расход 75 т. пара/ч; • температура 4400С; • давление 3,9 МПа. Воздухораспределительная решетка будет выполнена беспровального типа с колпачками ненаправленного дутья. Для растопки реактора предусмотрена установка двух розжиговых горелок (растопочных камер) на стенах топки НТКС мощностью по 1,2 МВт. Стены топочного объема будут выполнены из металлических щитов с деталями крепления внутренней обмуровки. Обмуровка будет выполнена двухслойной - из шамотного кирпича и огнеупорного пенобетона. Для компенсации тепловых удлинений экранов топки предусматривается установка на стенах реактора песочных уплотнений. Подвод воздуха к растопочным камерам осуществляется по проектируемым воздуховодам первичного дутья. Топливоподача котла будет организована от существующей топливоподдачи

котельной, с существующего бункера накопителя котла по реконструируемым штанам бункера топливо подается на подающие скребковые транспортеры, с них по угольным коробам топливо подается на раздающие скребковые транспортеры и далее по коробам в пространство топки. Все основные работы топливоподачи топки механизированы и приняты в соответствии с заводской компоновкой. Процесс удаления золы из котла механизирован. Топкой НТКС предусматривается 4 устройства удаления золы, которые ссыпают (сливают) слой шлака непосредственно в ГЗУ котельной, дополнительных механизмов и узлов не предусматривается. Штатное оборудование топки НТКС позволяют полностью механизировать данный процесс. ЗШО хранится на собственном золоотвале ТЭЦ. Проектом реконструкции предусматривается обвязка проектируемой топки. В топку подается вода на технологические нужды (охлаждение топки и охлаждение труб слива слоя. В качестве трубопроводов охлаждения и дренажа приняты стальные шовные трубы по ГОСТ 10704-97 сталь В-СТЗпс3 по ГОСТ 10705-80. Процесс строительства объекта включает в себя земляные работы, разгрузку и погрузку строительных (инертных материалов), гидроизоляционные и битумные работы, а также работы по сварке, металлообработке, деревообработке, покраске, паяльные работы и др. Строительные работы будут проводиться с привлечением сторонних организаций на договорной основе..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 13 месяцев в 2024-2025 г.г. Эксплуатация котла запланирована с 2025 года. Окончание срока эксплуатации неизвестно, т.к. будет зависеть от необходимости объекта для региона..

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 Здание ТЭЦТОО «Шахтинсктеплоэнерго», в котором предусматривается установка котлоагрегата расположено на земельном участке с кадастровым номером 09-146-049-507, площадью 20,9506 га, на северо-западной окраине г. Шахтинск. Предоставленное право -временное возмездное долгосрочное землепользование. Срок землепользования - 49 лет, до 12.07.2056 года. Категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение - для обслуживания имущественного комплекса. Выбора других мест не рассматривался, так как устройство котла предусматривается непосредственно в действующем здании ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго». Дополнительного отвода земельных участков не требуется. Весь грунт будет использован при проведении планировки территории.;

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 В период СМР хоз.-питьевое водоснабжение–привозное (бутилированная вода). Техническое водоснабжение на период СМР обеспечивается привозной технической водой и полностью используется для строительных нужд. На период эксплуатации источник водоснабжения изменению не подлежит. Водоснабжение на хозяйственно-бытовые и технологические нужды – обеспечивается на договорной основе с компанией «АрселорМиттал». Для технологических нужд также используется осветленная вода с золошлакоотвала для оборотной системы водопотребления. Расстояние от земельного участка 09-146-049-507 до реки Тентек составляет 610 м. На данном участке для реки Тентек водоохранная полоса и зона не установлены, следовательно принимаем рекомендованные размеры ВЗ и ВП согласно Приказу МСХ РК от 18.05.2015 года № 19-1/446 «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» принимаем для малых рек 500 метров. Следовательно, все работы , предусмотренные проектом, планируется проводить за пределами рекомендованных водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов, в целях исключения влияния на них. В соответствии с законодательством Республики Казахстан необходимо установление границ ВЗ и ВП реки Тентек в районе расположения участка 09-146-049-507. В соответствии с п.2 статьи 116 Водного Кодекса РК водоохранные зоны, полосы и режим их хозяйственного использования устанавливаются местными исполнительными

органами областей, городов республиканского значения, столицы на основании утвержденной проектной документации, согласованной с бассейновыми инспекциями, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, уполномоченным органом по земельным отношениям, а в селеопасных районах – с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На период СМР хоз.-питьевое водоснабжение – общее водопользование, питьевого качества. Техническое водоснабжение на период СМР - доставка воды непитьевого качества будет осуществляться с помощью специализированной машины на договорной основе. Водоснабжение на хозяйственно-бытовые и технологические нужды – обеспечивается водой питьевого качества на договорной основе с компанией «АрселорМиттал». Для технологических нужд также используется осветленная вода технического качества с золошлакоотвала для оборотной системы водопотребления.;

объемов потребления воды На период СМР хоз.-питьевое водоснабжение: 6 м³/сут, 2190 м³/год. Технологические нужды (на период СМР): 3000 м³. На объемы водоснабжения изменению не подлежит. Технологические нужды: общее водопотребление-1698721,728 м³/год, безвозвратное водопотребление-1027200 м³/год, потери-136966,848 м³/год, отведение сточной воды в систему ГЗУ-534554,88 м³/год, оборотное водопотребление-1934895,552 м³/год. Водопотребление на технические нужды вспомогательного производства: 179036,5 м³/год. Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды: 12407,617 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хоз.-питьевого водоснабжения, пылеподавление и приготовление строительных смесей на период СМР. На период эксплуатации на технологические нужды ТЭЦ, обслуживание автотранспорта и вспомогательного оборудования, полив зеленых насаждений, хозяйственно-бытовые нужды работников.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Деятельность, связанная с недропользованием, в рамках рассматриваемого проекта осуществляться не будет. Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков: смеси песчано-гравийные природные-41,6т, смеси щебеночно-гравийно-песчаные шлаковые-3,4т; щебень, фракция 10-20 мм-30,03т, гравий керамзитовый 10-20 мм-89т и т.д.;

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 Растительность в районе расположения объекта строительства довольно скудная и представлена степными видами разнотравья. Так как участок полностью освоен, растительность непосредственно на участке практически отсутствует. Вырубка деревьев не предусматривается, работы будут проводиться внутри производственного здания ТЭЦ. Использование растительности в качестве сырья не предусматривается. Растения, занесенные в Красную книгу РК на участке отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует. Животный мир: представлен грызунами, птицами, рептилиями. Участок не являются местами обитания и путями миграции редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует. Животный мир: представлен грызунами, птицами, рептилиями. Участок не являются местами обитания и путями миграции редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует. Животный мир: представлен грызунами, птицами, рептилиями. Участок не являются местами обитания и путями миграции редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Согласно проектным решением пользование животным миром отсутствует. Животный мир: представлен грызунами, птицами, рептилиями. Участок не являются местами обитания и путями миграции редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Расходы сырья для проведения СМР: ацетилен технический газообразный-18м3, источник приобретения – сторонние поставщики; электроды-32,234т, источник приобретения – сторонние поставщики; битумы -44,395т, источник приобретения – сторонние поставщики; припой-260 кг, источник приобретения – сторонние поставщики и т.д. Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 13 месяцев в 2024-2025 г.г. На период эксплуатации с учетом расхода угля на котел №2 (108,64 тыс. т) годовой расход угля составит –256,810 тыс.т/год. В качестве основного топлива на предприятии используются угли Карагандинского бассейна. Расход мазута составит – 3000 т/год. Эксплуатация котла запланирована с 2025 года. Окончание срока эксплуатации неизвестно, т.к. будет зависеть от необходимости объекта для региона.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков, следовательно, не приведут к истощению используемых природных ресурсов, в целях сокращения добычи из недр полезных ископаемых..

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) На период СМР работ предусматривается 31 наименованиеЗВ в количестве, т/год (класс опасности): Железо оксиды-0.5205(3); Кальций оксид-0.002(-);Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/-0.05332(2); Олово оксид /в пересчете на олово/-0.00007(3);Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/-0.00013(1);Азота диоксид-1.3504 (2);Азота оксид-0.7883 (3);Углерод-0.2528(3); Сера диоксид-0.2669(3);Углерод оксид-2.541609(4);Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/-0.0029 (2);Фториды неорганические плохо растворимые-0.0053 (2);Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)- 67.5342 (3);Метилбензол-0.2704 (3);хлорэтилен-0.000004 (1);Бутан-1-ол-1.24755 (3);2-Метилпропан-1-ол-0.00015 (4); Бутилацетат-0.0527 (4);Проп-2-ен-1-аль-0.02363(2);Формальдегид-0.02363(2);Пропан-2-он-2.0964 (4); Бензин-0.73 (4); Керосин-4.8812 (-);Сольвент нафта-9.0728 (-);Уайт-спирит-10.9057 (-);АлканыC12-19/в пересчете на C/-0.2088 (4);Взвешенные частицы-0.1582 (3);Пыль неорганическая 70-20% SiO₂-61.356111(3);Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом-0.101(-);Полимер метилпроп-2-еноата-0.0001 (-); Пыль абразивная-0.0313 (-);Пыль древесная-0.00052 (-). Количество загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР составит 164.479 т/год, в т.ч. твердые 62.481 т/год, газообразные – 101.997 т/год. Согласно разрешению на эмиссии № KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020года лимиты выбросов составляют: в 2023 году- 4575,112972 т; в 2024 году- 4666,427242 т; в 2025 году- 4759,572722 т; в 2026 году- 4854,510692 т; в 2027 году- 4951,366072 т; в 2028 году- 5050,194162 т; в 2029 году -5150,95466 т. При реализации проекта дополнительно к существующим будет образовано 8122,7915т/год выбросов ЗВ. Итого в целом выбросы на ближайшие 10 лет составят: 2023г.- 12697,90447т; 2024г.- 12789,21874т; 2025г.- 12882,36422т; 2026г.- 12977,30219т; 2027г.- 13074,15757т; 2028г.- 13172,98566т; 2029г.- 13273,74616т; 2030г.- 13273,74616т; 2031г.- 13273,74616т; 2032г.- 13273,74616т; 2033г.- 13273,74616т. Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.Инициатор намечаемой деятельности, после ввода в эксплуатацию, ежегодно до 1 апреля будет предоставлять в территориальный орган информацию по выбросам загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют..

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 СМР предусматривается 9 наименований отходов – строительные отходы (1042,736т/год) образованные в ходе осуществления проекта: остатки бетонных и кирпичных материалов после строительства, твердо-бытовые отходы(11,25т/год) – образованные при санитарно-бытовом обслуживании рабочих, обрезки ПЭ труб(2,553 т/год) - образованные при сварке ПЭ труб; огарки сварочных электродов(0,48 т/год)- образованные при сварке электродами, обрезки стальных труб(0,48 т/год)- образованные при устройстве стальных труб, отходы кабельной продукции(1,571 т/год)- образованные при обрезке кабеля, тара пластмассовая из-под вододисперсионных красок(1,189 т/год)- при проведении покрасочных работ, тара металлическая из-под краски(6,364 т/год)- при проведении покрасочных работ, тара пластмассовая из-под краски(1,136 т/год)- при проведении покрасочных работ. Проектом предусматривается увеличение ранее утвержденных объемов накопления отходов (208,5 т/год) на 100 т/год. Общее количество отходов, подлежащих накоплению составит 308,5 т/год. Существующее нормативное количество объемов захоронения отходов составляет: 2023г.- 68483,543т; 2024 г.-69852,996 т; 2025 г.-71250,555 т; 2026 г.-72675,181 т; 2027 г.-74128,956 т; 2028 г.- 75611,358 т; 2029 г.-77123,429 т. Дополнительно к существующим объемам захоронения предусматривается 49500т/год отходов золы и шлака. Весь объем ЗШО будет размещаться на действующем золоотвале предприятия. Итого в целом количество объемов захоронения отходов на ближайшие 10 лет составит: 2023г.- 117983,543т; 2024г.- 119352,996т; 2025г.- 120750,555т; 2026г.- 122175,181т; 2027г.- 123628,956т; 2028г.- 125111,358т; 2029г.- 126623,429т; 2030г.- 126623,429т; 2031г.- 126623,429т; 2032г.- 126623,429т; 2033г.- 126623,429т. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют, в связи с тем, что объект является проектируемым. Инициатор намечаемой деятельности, после ввода в эксплуатацию, ежегодно до 1 апреля будет предоставлять в территориальный орган информацию по отходам в соответствии с Правилами ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются сведения или согласования: - ГУ «Аппарат акима города Шахтинска» (БИН 970140002961)-для получения замечаний и предложений; - РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области» Комитета экологического регулирования и контроля МЭПР РК (БИН 980540000852)- Экологическое разрешение на воздействие; - РГУ «Карагандинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭПР РК» (БИН 141040025898)-для получения сведений о краснокнижных видах животных и растений; - РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов комитета по водным ресурсам МЭПР РК» (БИН 881240000040)- для получения сведений о наличии или отсутствии водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов; - ГУ «Управление ветеринарии Карагандинской области» (БИН 150240028640)- для получения сведений о наличии или отсутствии на рассматриваемом участке объектов захоронения сибирской язвы, скотомогильников; - РГУ «Шахтинское городское Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Карагандинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан» (БИН 090640019325)- для получения замечаний и предложений..

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) Климат рассматриваемого района резко-континентальный, выражающийся в резких переменах погоды и больших амплитудных колебаниях температуры воздуха как в течение суток, так в течение года с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой. Диапазон температур изменяется от + 43 до - 47,8 град. На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное. Зимой температуры имеют отрицательные значения, средняя температура самого холодного месяца января -15,1 0С. Средняя годовая температура воздуха составляет + 2,3 0С. Теплый период, со среднесуточной температурой выше 00

Сдлится от 198 до 223 дней в году, а безморозный период в течение 90-170 дней в воздухе и 70-160 дней на почве. Континентальность проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Расстояние до акватория Каспийского моря составляет 1500 км, расстояние до границы ближайшего государства (Российская Федерация) составляет 420 км. В городе Караганда действует передвижная лаборатория, с помощью которой измерение качества воздуха проводится дополнительно в районе г. Шахтинск (2 точки) по 10 показателям: 1) аммиак; 2) взвешенные частицы; 3) диоксид азота; 4) диоксид серы; 5) оксид азота; 6) оксид углерода; 7) сероводород; 8) углеводороды; 9) фенол; 10) формальдегид. По данным наблюдений концентрации определяемых веществ находились в пределах допустимой нормы. Произведен расчет рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы при проведении СМР и эксплуатации. Анализ расчета рассеивания показывает, что не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ. В связи с удаленностью объекта намечаемой деятельности от жилых застроек, отсутствием превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК и незначительностью выбросов ЗВ отсутствует необходимость проведения полевых исследований..

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. Предусматриваются такие виды воздействия как изменение рельефа местности и другие процессы нарушения почв; хранение, транспортировка материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека; образование опасных отходов производства и (или) потребления; физическое воздействие; риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ; риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека; факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения. Несущественность данных воздействий связана с наличием конкретных технических проектных решений, а также с временным характером планируемой деятельности. Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности предусматриваются меры по уменьшению риска возникновения аварий. Проектными решениями исключается загрязнение поверхностных и подземных вод. Дефицит электро и тепловой энергии в Карагандинской области требует строительства новых и расширения действующих мощностей. Реализация намечаемой деятельности окажет положительный социальный эффект для населения Казахстана. Необходимые для строительства материалы будут закупаться у отечественных производителей, тем самым стимулируя производство и занятость населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Согласно конвенции ООН об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, принятой 25 февраля 1991 года, «трансграничное воздействие» означает любое воздействие, не только глобального характера, в районе, находящемся под юрисдикцией той или иной Стороны, вызываемое планируемой деятельностью, физический источник которой расположен полностью или частично в пределах района, подпадающего под юрисдикцию другой Стороны. В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей (ближайшая – РФ, расположена на расстоянии 420 км) и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Проектом предусматриваются следующие мероприятия: применение грузовой и специализированной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; организация внутрипостроечного движения транспортной техники по дорогам и проездам с твердым покрытием; тщательная регламентация работ, исключаящая единовременную пересыпку пылящих материалов; на площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта.

Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки;внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов;строительные механизмы применять с электроприводом;снизить до минимума твердые отходы;заключить договор со спецорганизацией о вывозе и утилизации твердых отходов , с установкой на площадке контейнеров;соблюсти все требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха;проведение инструментальных замеров качества атмосферного воздуха, согласно плану графику контроля на границе жилой зоны, расположенной в границах санитарно-защитной зоны предприятия; выброс ЗВ от котла после предварительной очитки в пылеулавливающей установке; регулярное проведение профилактических мероприятий и пр.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы по достижению целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не требуются, т.к.устройство котлоагрегата предусматривается на территории действующей ТЭЦ г. Шахтинск, ранее площадка была освоена. Проект имеет социально-экономическое значение. Выбор альтернативного места строительства приведет к необходимости освоения новых участков, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении), а также их технического обустройства. Таким образом проектом принят наиболее оптимальный вариант технических и технологических решений и мест расположения..

- 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):

Алимов Мурат Иренгаипович

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



