

KZ24RYS01391016

09.10.2025 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 "Qarmet", M28D4G7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРТАУ Г.А., Г.ТЕМИРТАУ, Проспект Республики, строение № 1, 951140000042, БАСИН ВАДИМ БОРИСОВИЧ, 8 7213 965121, assel.karimova@qarmet.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) Рассматриваемый объект (Технико-экономическое обоснование объекта «Установка новых энергетических котлов ТЭЦ-ПВС» Цех ТЭЦ-ПВС») АО «QARMET» подлежит процедуре скрининга воздействий намечаемой деятельности согласно п.1.4. п. 1. Раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК – «промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более». Рассматриваемый объект на основании пп. 1.1, п.1, Раздела 1, Приложения 2 Экологического Кодекса относится к объектам I категории – «сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной 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) В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые. 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)*: В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые.;

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) В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые. 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)*: В отношении данной деятельности процедура «Выдачи заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности» проводится впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Планируемая деятельность — строительство второй очереди котельного цеха предусмотрено на действующей площадке ТЭЦ-ПВС АО «Qarmet» Выбор места осуществления деятельности был основан с учетом расположения существующего объекта. Координаты: 1. Широта 50° 2'55.29"С; Долгота 73° 1'26.72"В 2. Широта 50° 2'52.21"С; Долгота 73° 1'31.10"В 3. Широта 50° 2' 59.19"С; Долгота 73° 1'42.66"В 4. Широта 50° 3'2.19"С; Долгота 73° 1'38.68"В Возможности выбора другого места нет. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируемая деятельность — строительство второй очереди котельного цеха на действующей площадке ТЭЦ-ПВС АО «Qarmet» с установкой трёх энергетических котлов и полной реконструкцией топливо-транспортного цеха. Демонтируются существующие здания и сооружения на пятне застройки (АБК, ХВО-1, разгрузсарай, мазутная насосная № 5, действующие конвейеры, узлы пересыпки и дробильное помещение), на их месте размещаются три новые котлоагрегата, вагоноопрокидыватель, ленточные конвейеры и полный комплекс газоочистки. Два котла — угольные типа Е-250-9,8-540КГТ (однobarабанные, вертикально-водотрубные, газоплотное исполнение), рассчитанные на сжигание каменного угля факельным методом с возможностью работы на природном газе для розжига/поддержания факела; один котёл — на металлургических газах Е-250-9,8-540ДКГ, сжигающий очищенные доменный и коксовый газы, с возможностью использования природного газа как вспомогательного топлива. • Паропроизводительность 1 котла – 250 тн/час (давление 9,8 МПа, температура 540 0С); • Паропроизводительность 3-х котлов - 750 тн/час (давление 9,8 МПа, температура 540 0С); • Режим работы – круглосуточный, круглогодичный; • Время работы в год – 8000 часов; • Общая выработка пара в год – 6 000 000 тн/час (давление 9,8 МПа, температура 540 0С); • Потребление угля на 1 котел – 41 тн/час, 328 000 тонн угля в год. На два котла – в два раза больше • Потребление газа на 1 котел в час: доменный газ – 161 600 нм3/час, коксовый газ – 8 700 нм3/час. Годовое потребление: 1 292 800 000 нм3/час по доменному газу и 69 600 000 нм3/час по коксовому газу. • Подача золы на золоотвал в час (в расчете на сухой остаток) – 16,66 тн/час (13,9 м3/час), подача пульпы на золотвал – 158 м3/час (при концентрации 10% твердого). Расчет сделан на 1 котел, угольных котлов - 2 • Расход дымового газа на угольном 1 котле – 375 840 нм3/час (3 006 720 000 нм3/год на 1 котел, 6 013 440 000 нм3/год на 2 котла), на газовом котле – 314 584 нм3/час (2 516 672 000 нм3/год на 1 котел). Общий годовой объем дымового газа – 8 530 112 000 нм3/год .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Планируемая деятельность — строительство второй очереди котельного цеха на действующей площадке ТЭЦ-ПВС АО «Qarmet» с установкой трёх энергетических котлов и полной реконструкцией топливо-транспортного цеха. Демонтируются существующие здания и сооружения на пятне застройки (АБК, ХВО-1, разгрузсарай, мазутная насосная № 5, действующие конвейеры, узлы пересыпки и дробильное помещение), на их месте размещаются три новые котлоагрегата, вагоноопрокидыватель, ленточные конвейеры и полный комплекс газоочистки. Два котла — угольные типа Е-250-9,8-540КГТ (однobarабанные, вертикально-водотрубные, газоплотное исполнение), рассчитанные на сжигание каменного угля факельным методом с возможностью работы на природном газе для розжига/поддержания факела; один котёл — на металлургических газах Е-250-9,8-540ДКГ, сжигающий очищенные доменный и коксовый газы, с возможностью использования природного газа как вспомогательного топлива. Технологическая схема по углю включает поступление топлива в полувагонах на станцию ТЭЦ-ПВС, при отрицательных температурах — через размораживающее устройство, последующую разгрузку на вагоноопрокидывателе в приёмные бункера, где надбункерные решётки и дробильно-фрезерные машины обеспечивают грохочение и дробление; узел разгрузки оснащён аспирацией для удаления угольной пыли. Из бункеров уголь тремя питателями направляется либо на склад, либо на конвейерные линии с прохождением двух стадий дробления, далее — в бункера сырого угля бункерного отделения, откуда поступает на мельницы , размалывается до пыли и подаётся на горелочные устройства угольных котлов. Котлы вырабатывают перегретый пар параметров своего типоразмера (Е-250-9,8-540) для подачи на существующие турбины и турбокомпрессоры предприятия; конструктивно это однobarабанные, вертикально-водотрубные агрегаты в

газоплотном исполнении с уравновешенной тягой и П-образной компоновкой газоходов. На площадке ТЭЦ-ПВС уже проложены и эксплуатируются общестанционные магистрали доменного и коксового газов, от которых питаются действующие котлоагрегаты. В рамках проекта новые котлы подключаются к этой существующей системе: выполняются врезки в общие коллекторы ДГ и КГ в пределах промплощадки с организацией узлов подключения, после чего от мест врезки прокладываются подводящие газопроводы к горелкам нового котельного агрегата, работающего на металлургических газах. Схема горелок допускает работу на доменном, коксовом и природном газах с переключением в пределах проектных режимов. Номинальным режимом принят режим сжигания: 80% доменного газа по тепловой доле и 20% коксового газа. Отвод дымовых газов после газоочистки осуществляется в дымовую трубу № 1 существующего котельного цеха; присоединение новых котельных агрегатов выполняется через проектные газоходы. Система очистки дымовых газов по каждому из трёх котлов — полная трёхступенчатая: первичная пылеочистка, далее десульфуризация (удаление SO_2), затем снижение оксидов азота (NO_x). Основные организованные источники выбросов — три потока дымовых газов от новых котлоагрегатов после газоочистки, объединяемые по проекту и отводимые в дымовую трубу № 1. Неорганизованные (фугитивные) источники связаны с операциями с углём: разгрузка на вагоноопрокидывателе, пересыпки на конвейерных узлах, дробильное отделение и, при наличии открытых карт, ветровое пыление склада. Для их снижения предусмотрены аспирация и локальные укрытия на разгрузке, пересыпках и дроблении, технологические завесы и герметизация узлов; при необходимости — орошение открытых поверхностей. Золо-шлаковые отходы угольных котлов направляются на существующую багерную насосную с последующей перекачкой на действующий золоотвал предприятия; на всех стадиях транспортирования предусматриваются меры предотвращения вторичного пыления. В итоге формируемый технологический контур выглядит так: для угольных агрегатов — приём, подготовка и пылеприготовление угля с последующим пылеугольным сжиганием в топке котла типа Е-250-9,8-540КГТ; для газового агрегата — сжигание очищ.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала строительства – III квартал 2027 года, окончания – III квартал 2031. Период строительства ориентировочно займет 48 месяцев. Постутилизация объекта – не прогнозируется на данный момент. Ориентировочный срок эксплуатации - 60 лет. .

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 Общая площадь – 99,708 га. Кадастровый номер участка – 09-145-107-1787. Категория земель - Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка – э для производственных нужд. Вид права - частная собственность. Участок, отведенный под строительство, находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. ;

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 Период строительства и эксплуатации используются существующие коммуникации ТЭЦ-ПВС: Водоснабжение (питьевое, хозяйственно-бытовое) – питьевое и хозяйственно-бытовое водоснабжение централизованные. Расход воды на период строительства составляет 19,5 м3/сут или 7117 м3/год. Канализация для сбора хозяйственно-бытовых вод. Предприятием не предусматривается сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоисточники или пониженные места рельефа местности. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее, централизованное водоснабжение и канализация от городских сетей.;

объемов потребления воды Общее, централизованное водоснабжение и канализация от городских сетей. Водные ресурсы с указанием объемов потребления воды Расход воды составляет 95,5 м3/сут или 7117 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование природных водных

ресурсов предприятием не планируется. Расход на период эксплуатации: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды – 42,77 м³/сутки (15611,05 м³/год). Канализация бытовая – 21,258 м³/сут (7759,17 м³/год) Производственно-противопожарный водопровод – 401,91 м³/сут (146697,15 м³/год) Производственная канализация – 1415,90 м³/сут (516803,5 м³/год);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Использование недр проектом не предусматривается. ;

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 Площадка, на территории которой планируются вести работы по строительству второй очереди котельного цеха находится на действующей площадке ТЭЦ-ПВС АО «Qarmet». На данной территории и сопредельных с ней не выявлено видов растений, занесенных в Красную книгу Казахстана и находящихся под защитой законодательства. Непосредственно на прилегающей к территории участка, вследствие длительной техногенной нагрузки почво-растительный покров значительно угнетен и практически отсутствует. Сбор и заготовка растительных ресурсов не планируется. Вырубка и перенос зеленых насаждений не планируется.;

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

объемов пользования животным миром Площадка, на территории которой планируются вести работы по строительству второй очереди котельного цеха, находится на действующей производственной площадке ТЭЦ-ПВС АО «Qarmet», в ходе строительства какие-либо виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не планируется использовать.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В ходе предполагаемой деятельности места пользования животным миром затрагиваться не будут. Деятельность планируется к осуществлению на существующей и уже эксплуатируемой производственной площадке.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В ходе предполагаемой деятельности иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В ходе предполагаемой деятельности операций, для которых планируется использование объектов животного мира не предусмотрены.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Два котла — угольные типа Е-250-9,8-540КГТ (однобарабанные, вертикально-водотрубные, газоплотное исполнение), рассчитанные на сжигание каменного угля факельным методом с возможностью работы на природном газе для розжига/поддержания факела; один котёл — на металлургических газах Е-250-9,8-540ДКГ, сжигающий очищенные доменный и коксовый газы, с возможностью использования природного газа как вспомогательного топлива.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью отсутствуют, предприятие не использует дефицитные или уникальные природные ресурсы.

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) За весь период строительства – 300,0 тонн, из них: 2908 пыль неорганическая 70- 20 % SiO₂ (ПДКм.р. - 0.5 мг/м³, ПДКс.с. - 0.1 мг/м³, 3 кл. опасности). Азота диоксид (ПДКм.р. - 0.2 мг/м³, ПДКс.с. - 0.04 мг/м³, 2 кл. опасности). Углерода оксид (ПДКм.р. - 5 мг/м³, ПДКс.с. - 3 мг/м³, 4 кл. опасности). Железо (ПДКс.с. - 0.04 мг/м³, 2 кл. опасности). Марганец (ПДКм.р. - 0.01 мг/м³, ПДКс.с. - 0.001 мг/м³, 2 кл. опасности). Хром (ПДКс.с. - 0.0015 мг/м³, 1 кл. опасности). Фтористые (ПДКм.р. - 0.02 мг/м³, ПДКс.с. - 0.005 мг/м³, 2 кл. опасности). Фториды (ПДКм.р. - 0.2 мг/м³, ПДКс.с. - 0.04 мг/м³, 2 кл. опасности). Ксилол (ПДКм.р. - 0.2 мг/м³, 3 кл. опасности). Толуол (ПДКм.р. - 0.6 мг/м³, 3 кл. опасности). Уайт-спирит (ОБУВ 1,

0 кл. опасности). Ацетон (ПДКм.р. - 0.35 мг/м³, 4 кл. опасности). Бутилацетат (ПДКм.р. - 0.1 мг/м³, 4 кл. опасности). Период эксплуатации – 5000,0 тонн, из них: Углерод черный (сажа) (ПДКм.р. - 0.15 мг/м³, ПДКс.с. - 0.05 мг/м³, 3 кл. опасности) Сера диоксид (ПДКм.р. - 0.5 мг/м³, ПДКс.с. – 3.0 мг/м³, 3 кл. опасности) Углерода оксид (ПДКм.р. – 5,0 мг/м³, ПДКс.с. - 0.05 мг/м³, 4 кл. опасности) Азота диоксид (ПДКм.р. - 0.2 мг/м³, ПДКс.с. - 0.04 мг/м³, 2 кл. опасности) Азота оксид (ПДКм.р. - 0.4 мг/м³, ПДКс.с. - 0.06 мг/м³, 3 кл. опасности) Пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (ПДКм.р. - 0.3 мг/м³, ПДКс.с. - 0.1 мг/м³, 2 кл. опасности) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (ОБУВ 0,05) Кальций оксид (Негашеная известь) (ОБУВ 0,3) Гидразин гидрат (ОБУВ 0,001) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (ПДКм.р. - 0.2 мг/м³, ПДКс.с. - 0.1 мг/м³, 2 кл. опасности) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (ПДКс.с. - 0,1 мкг/ 100м³, 1 кл. опасности) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий / (ПДКс.с. - 0,002, 2 кл. опасности) Данные вещества входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Однако выбросы этих загрязняющих веществ не превышают пороговых значений загрязняющих веществ, указанных в Приложении 2 приказа министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31.08.2021 года №346..

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 Целью разработки ТЭО является: Увеличение выработки пара за счет установки новых котлов и подачи острого пара на действующее (существующее) оборудование ТЭЦ-ПВС, с целью замещения существующих энергетических котлов (КА) на период их ремонта, модернизации, реконструкции, замены. Стабилизация и увеличение выработки доменного дутья на доменные печи и исключение аварийных «просадок» и ограничений по дутью. Увеличение выработки собственной электроэнергии. Улучшение экологических показателей и стабилизация работы станции ТЭЦ-ПВС. Внедрение современного, высокотехнологичного оборудования и передовых технологий, соответствующих современным требованиям по производительности, энергия и ресурсосбережению (энергоэффективности), а также соответствия с экологическими стандартами. В виду замещения существующих энергетических котлов (КА) на период их ремонта объем сточных вод не меняется . Сбросы не устанавливаются. Техническая вода на ТЭЦ-ПВС используется для конденсации пара в конденсаторах паровых турбин, для охлаждения масла, воздуха, газа, подшипников всех насосов при производстве электроэнергии, теплоэнергии, химочищенной воды и турбодутья. После охлаждения вода от ТЭЦ-ПВС поступает на насосную станцию II подъема для дальнейшего использования в цехах комбината. Часть отработанных сточных вод сбрасывается в промливневую канализацию с дальнейшим поступлением в пруд-охладитель. Техническая вода из канала им. Сатпаева используется для приготовления химочищенной воды. В системах золоудаления и очистки газа используется осветленная вода ЗШН. Сточные воды гидрозолоудаления, химводоочисток, образуемые при промывке фильтров, продувке осветлителей сбрасываются в ЗШН. На предприятии имеются четыре больших оборотных цикла водоснабжения: •оборотный цикл металлосодержащих шламов через участок обезвоживания аглопроизводства, в этой системе задействованы цехи аглопроизводства, продувка которого осуществляется в золошламонакопитель. Назначение данного оборотного цикла – очистка от взвешенных частиц, которая осуществляется в радиальных отстойниках; • оборотный цикл водоснабжения ТЭЦ-ПВС, ТЭЦ-2 и других цехов через золошламонакопитель (ЗШН). Оборотная вода золошламонакопителя используется для гидрозолоудаления. Осветленная от взвешенных частиц вода обратно подается потребителям; • «чистый» оборотный цикл охлаждения теплообменников кристаллизаторов и установки «Печь-ковш» МНЛЗ конвертерного цеха; • «грязный» оборотный цикл МНЛЗ конвертерного цеха. - в водовыпуск № 3 поступают сточные воды с доменного цеха ДП-1, 2, 3, 4 (с охлаждения фурм, теплообменной аппаратуры), с ТЭЦ-ПВС (с охлаждения турбогенераторов), с Аглопроизводства отделения шихтоподготовки (с гидроуплотнения дробилок), Механического цеха (с охлаждения газовых печей), Фасонолитейного цеха (с охлаждения электропечи);

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 предполагается образование следующих видов отходов: 1) Смешанные коммунальные отходы (твердые, нерастворимые) (кодировка: № 20 03 01) – образуются при жизнедеятельности рабочих –

4,65 тонн/год. 2) Строительные отходы (твердые, нерастворимые) (кодировка: № 17 01 07) – образуются при демонтаже зданий и сооружений – 1894 тонн/год; 3) Металлолом черных металлов - (твердые, нерастворимые) (кодировка: № 16 01 17) – от демонтажа зданий и сооружений – 100 тонн/год. 4) Огарки сварочных электродов (твердые, нерастворимые) (кодировка: № 12 01 13) – образуются при сварочных работах – 0,068 тонн/год; 5) Промасленная ветошь (твердые, нерастворимые) (кодировка: № 15 02 02*) – образуется при разборе/сносе зданий и сооружений – 0,002 тонн/год; 6) Тара из-под ЛКМ (твердые, нерастворимые) (кодировка: № 08 01 12) – образуется при лакокрасочных работах – 0,05 тонн/год; 7) Твердые бытовые отходы - 25 Отходы временно хранятся в емкостях и контейнерах, не более 6 месяцев, за исключением ТБО, периодичность вывоза которых согласно санитарным нормам должна быть не менее 3-х раз в неделю. Согласно правилам ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей п15 пп.4, образующиеся отходы не превышают количества переноса как опасных, так и не опасных отходов. Возможности превышения пороговых значений нет. Подрядные компании, проводящие строительство, утилизируют самостоятельно свои отходы, образующиеся в процессе работ, по заключенным договорам со специализированными организациями. Целью разработки ТЭО является: Увеличение выработки пара за счет установки новых котлов и подачи острого пара на действующее (существующее) оборудование ТЭЦ-ПВС, с целью замещения существующих энергетических котлов (КА) на период их ремонта, модернизации, реконструкции, замены. Стабилизация и увеличение выработки доменного дутья на доменные печи и исключение аварийных «просадок» и ограничений по дутью. Увеличение выработки собственной электроэнергии. Улучшение экологических показателей и стабилизация работы станции ТЭЦ-ПВС. Внедрение современного, высокотехнологичного оборудования и передовых технологий, соответствующих современным требованиям по производительности, энергия и ресурсосбережению (энергоэффективности), а также соответствия с экологическими стандартами. В виду замещения существующих энергетических котлов (КА) на период их ремонта объем отходов на период эксплуатации не меняется. Отходы на период эксплуатации не устанавливаются. Места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; 3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Согласно правилам ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей п15 пп.4, образующиеся отходы не превышают количества переноса как опасных, так и не опасных отходов. Возможности превышения пороговых значений нет..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Уполномоченный государственный орган в области охраны окружающей среды или его территориальный представитель ДЭ по Карагандинской области (заключение по результатам скрининга, заключение по результатам оценки воздействия (в случае необходимости)).

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) Данные о состоянии окружающей среды за первое полугодие 2025 г. по г. Темиртау даны по информации РГП «Казгидромет» по ведению мониторинга за состоянием окружающей среды на наблюдательной сети национальной гидрометеорологической службы <https://www.kazhydromet.kz/> Мониторинг качества атмосферного воздуха в г. Темиртау Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Темиртау проводятся на 4 постах наблюдения, в том числе на 3 постах ручного отбора проб и на 1 автоматическом посту. В целом по городу определяется до 14 показателей: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) диоксид серы; 3) оксид углерода; 4) диоксид азота; 5) оксид азота; 6) ртуть; 7) сероводород; 8)

фенол; 9) аммиак, 10) кадмий, 11) медь, 12) мышьяк, 13) свинец, 14) хром. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Темиртау за 1 полугодие 2025 года. По данным сети наблюдений г.Темиртау, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как высокий, он определялся значением НП=42% (высокий уровень) по фенолу в районе поста №4 и СИ=4,9 (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №2. Максимально-разовые концентрации взвешенных частиц (пыль) составили 1,2 ПДКм.р., взвешенных частиц РМ-2.5 – 1,6 ПДКм.р., оксида углерода – 3,6 ПДКм.р., диоксида азота – 2,6 ПДКм.р., сероводорода – 4,9 ПДКм.р., фенола – 3,8 ПДКм.р., концентрации других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Превышения по среднесуточным нормативам наблюдались: по взвешенным частицам (пыль) составили 1,6 ПДКс.с., взвешенным частицам РМ-2.5 – 3,3 ПДКс.с., взвешенным частицам РМ-10 – 1,9 ПДКс.с., по диоксиду азота – 1,1 ПДКс.с., по фенолу – 3,1 ПДКс.с., по аммиаку – 1,0 ПДКс.с.. По другим показателям превышений ПДКс.с. не наблюдалось. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Наибольшее количество превышений максимально-разовых ПДК было отмечено по фенолу (507). Превышения нормативов среднесуточных концентраций наблюдались по взвешенным частицам, диоксиду азота, фенолу, аммиаку, наибольшая среднесуточная концентрация наблюдалась по взвешенным частицам РМ-2.5. Данное загрязнение характерно для любого сезона, сопровождающегося влиянием выбросов промышленных и металлургических предприятий города, а в зимнее время и от теплоэнергетических предприятий и отопления частного сектора. Многолетний высокий показатель «наибольшая повторяемость» отмечен в основном за счет фенола. Это свидетельствует о значительном вкладе в загрязнение воздуха особенностей технологического процесса металлургических предприятий города, и о постоянном накоплении этого загрязняющего вещества в атмосфере. Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63) Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей. В соответствии с п. 3 ст. 185 Экологического Кодекса РК разработка программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В основу контроля положено определение величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сопоставление полученных данных с нормативами ПДВ для данного источника. Осуществление контроля проводится собственными силами предприятия или по договору со специализированной организацией. В рамках производственного экологического контроля, предусматривается проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия. Основной целью производственного мониторинга окружающей среды, является сбор достоверной информации о воздействии деятельности.

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. Основной целью технико-экономического обоснования (ТЭО) является определение и обоснование актуальных, приоритетных направлений в развитии производственной деятельности предприятия с учетом перспективного развития, определение необходимых капитальных вложений. В результате реализации проекта ожидаются следующие положительные воздействия: -применение более совершенного оборудования для очистки отходящих газов. Система очистки дымовых газов по каждому из трёх котлов — полная трёхступенчатая: первичная пылеочистка, далее десульфуризация (удаление SO_2), затем снижение оксидов азота (NO_x); -повышение санитарно-эпидемиологического благополучия территории города..

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 компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий, находящихся под юрисдикцией другого государства, соблюдение гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха, почвенного покрова, физических факторов воздействия, растительного и животного мира, на границе установленной санитарно-защитной зоны и за ее пределами. Таким образом трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Предприятием разработана Дорожная карта по выполнению природоохранных мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В ходе проработки технико-экономического обоснования были рассмотрены различные варианты реализации намечаемой деятельности, как в части выбора площадки строительства, так и в части выбора типа котельных агрегатов и применяемых технических решений. 1. Альтернативные площадки для размещения котельной установки. На предварительном этапе рассматривались несколько возможных площадок • На свободных промышленных площадях, на месте не действующего кислородного цеха. Данный вариант требовал бы значительных затрат на подведение инфраструктуры, строительства дымовой трубы и организации собственной системы топливоподачи, что существенно увеличивало бы капитальные затраты. • В районе действующей станции ТЭЦ-ПВС, на месте демонтируемых зданий АБК и ХВО-1 – выбранный вариант. Площадка обладает необходимыми размерами, расположена в непосредственной близости к действующим энергетическим и технологическим сетям, что снижает стоимость строительства и обеспечивает удобство подключения к существующей инфраструктуре. Также наличие демонтируемых зданий позволяет эффективно использовать территорию без расширения промплощадки за её пределы. 2. Альтернативы по типу и назначению котлов. • Полный переход на угольные котлы – обеспечивает высокую надежность и привычную для предприятия технологию, однако не учитывает возможности утилизации металлургических газов, которые в настоящее время сжигаются в свечах (выброс в атмосферу). • Полный переход на газовые котлы (металлургические газы) – экологически более чистый вариант, однако из-за недостаточного количества доменного и коксового газа, данный вариант не применим. • Применение котлов на комбинированном сжигании угля и металлургических газов – данный вариант обеспечивал более низкое потребление доменного газа, в виду особенности конструктива котла и сложностью совместного сжигания твердого и газообразного топлива, а также такие котлы сложные в эксплуатации, что снижает общую надежность всей электростанции. • Комбинированный вариант (выбранный) – два котла на угле и один котел на металлургических газах. Такой подход обеспечивает баланс между надёжностью и экономичностью. Котлы работающие на одном виде топлива (твёрдое либо газообразное) более стабильные в работе, а котел работающий на металлургических газах позволяет в необходимом объеме утилизировать металлургические газы предприятия 3. Альтернативные технические и технологические решения При проектировании котлов рассматривались различные схемы: • Использование традиционных систем очистки дымовых газов (циклоны, скруббера с трубами Вентури, эмульгаторы) или внедрение современных комплексов с электрофильтрами, сероочистки и подавлением оксидов азота. Выбран вариант с современными системами газоочистки, обеспечивающим соответствие действующим экологическим требованиям. • Возможность применения котлов с разной степенью автоматизации. Принято решение использовать современное автоматизированное управление с возможностью интеграции с общую систему АСУ ТП предприятия. Таким образом, выбранное решение (площадка в районе действующих цехов и установка двух угольных и одного котла работающего на металлургических газах), подтверждающие сведения, указанные в заявлении), является оптимальным сочетанием технологической надежности, экономической эффективности и экологической целесообразности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Басин В.Б.

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



