

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



Номер: KZ76VWF00457018
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

100000, Қарағанды қаласы, Бұқар-Жырау даңғылы, 47
Тел./факс: 8 (7212) 41-07-54, 41-09-11.
ЖСК KZ 92070101KSN000000 БСК ККМФКZ2А
«ҚР Қаржы Министрлігінің Қазынашылық комитеті» ММ
БСН 980540000852

100000, город Караганда, пр.Бухар-Жырау, 47
Тел./факс: 8(7212) 41-07-54, 41-09-11.
ИИК KZ 92070101KSN000000 БИК ККМФКZ2А
ГУ «Комитет Казначейства Министерства Финансов РК»
БИН 980540000852

Акционерное общество «Qarmet»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)
Материалы поступили на рассмотрение: №KZ24RYS01391016 от 09.10.2025г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Рассматриваемый объект технико-экономическое обоснование объекта «Установка новых энергетических котлов ТЭЦ-ПВС» Цех ТЭЦ-ПВС».

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"В2. Широта 50°2'52.21"С; Долгота 73°1'31.10"В3. Широта 50°2' 59.19"С; Долгота 73° 1'42.66"В 4. Широта 50° 32.19"С; Долгота 73° 1'38.68"В Возможности выбора другого места нет.

Краткое описание 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, вагонопрокидыватель, ленточные конвейеры и полный комплекс газоочистки. 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. • 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 5400С); • 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 золоотвал— 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.

Технологическая схема по углю включает поступление топлива в полувагонах на станцию ТЭЦ-ПВС, при отрицательных температурах — через размораживающее устройство, последующую разгрузку на вагонопрокидывателе 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 однобарабанные, 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 SO₂), 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 E-250-9,8-540КГТ; для газового агрегата — сжигание очищ.

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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

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. Вид водопользования общее, централизованное водоснабжение и канализация от городских сетей. Расход воды составляет 95,5 м³/сут или 7117 м³/год. 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)

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.

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.

Два котла — угольные типа E-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 E-250 9,8-540ДКГ, сжигающий очищенные доменный и коксовый газы, с возможностью использования природного газа как вспомогательного топлива.

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

За весь период строительства— 300,0 тонн, из них: 2908 тонн 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.

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 обезжелезивания 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).

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.

Согласно приложения 2. Экологического Кодекса и приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» данный вид намечаемой деятельности относится к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25,29 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются.

Согласно данным представленным в заявлении о намечаемой деятельности, объект находится в черте города Темиртау.

Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Б. Сапаралиев

Келгенова А.А.
41-08-71



Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ24RYS01391016 от 09.10.2025г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Рассматриваемый объект технико-экономическое обоснование объекта «Установка новых энергетических котлов ТЭЦ-ПВС» Цех ТЭЦ-ПВС».

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"В2. Широта 50°2'52.21"С; Долгота 73°1'31.10"В3. 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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

Период строительства и эксплуатации использующие 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. Вид водопользования общее, централизованное водоснабжение и канализация от городских сетей. Расход воды составляет 95,5 м3/сут или 7117 м3/ год. 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)

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.

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.

Два котла — угольные, типа Е-250-9,8-540КГТ (однотарабанные, 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.

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

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.

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 (энергoeffективности), 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).

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 (энергoeffективности), 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.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

№1. Соблюдать требования ст.320 п.1 и п.3 Экологического Кодекса (далее — Кодекс):

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

№2.При передаче опасных отходов необходимо соблюдать требования ст.336 Кодекса: Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

№3. Соблюдать требования ст.331 Кодекса: Принцип ответственности образователя отходов:

Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

№4. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Кодекса.

№5. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Кодекса.

№6. Соблюдать требования ст.376 Кодекса: Экологические требования в области управления строительными отходами



1. Под строительными отходами понимаются отходы, образующиеся в процессе сноса, разборки, реконструкции, ремонта (в том числе капитального) или строительства зданий, сооружений, промышленных объектов, дорог, инженерных и других коммуникаций.

2. Строительные отходы подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте.

3. Смешивание строительных отходов с другими видами отходов запрещается, кроме случаев восстановления строительных отходов в соответствии с утвержденными проектными решениями.

4. Запрещается накопление строительных отходов вне специально установленных мест.

№7. Необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

№8. Уровень шумового воздействия при реализации намечаемой деятельности не должен превышать установленные санитарные нормы Республики Казахстан.

№9. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

№10. Проект необходимо разработать в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:

1. РГУ «Нура-Сарысукская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»:

На Ваш запрос исх.№ -2/908-И от 10.10.2025 г., касательно рассмотрения заявления о намечаемой деятельности АО «Qarmet» по объекту: «Установка новых энергетических котлов ТЭЦ-ПВС» РГУ «Нура-Сарысукская бассейновая инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов» (далее - Инспекция) сообщает:

В соответствии со ст.24 Водного кодекса РК Инспекция согласовывает работы, связанные со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах.

Согласно представленных материалов, рассматриваемый участок расположен за пределами поверхностных водных объектов, установленных водоохраных зон и полос.

2. РГУ «Карагандинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»:

Карагандинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление о намечаемой деятельности АО «Qarmet», сообщает следующее.

Согласно информации, предоставленной РГКП «Казахское лесостроительное предприятие» указанный участок расположен в Карагандинской области и находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Информацией о наличии на запрашиваемой территории видов растений и животных, занесенных в Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 31.10.06 г. № 1034 Инспекция не располагает.

В то же время, для определения наличия на запрашиваемой территории растений и животных, входящих в Перечень, рекомендуем обратиться в научные организации: по растениям — в РГП на ПХВ «Институт ботаники и фитоиндустрии», по животному миру — в РГП на ПХВ «Институт зоологии» и РОО «Казахстанская ассоциация сохранения биоразнообразия».

Тем не менее указанные географические координаты к путям миграции Бетпакадинской популяции сайги и к местам обитания Казахстанского горного барана (архар) не относятся.

Согласно пункту 15 статьи 1 Закона Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» (далее – Закон об ООПТ) редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных и растений являются объектами государственного природно-заповедного фонда.

Согласно пункту 2 статьи 78 Закона об ООПТ физические и юридические лица обязаны принимать меры по охране редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон), деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного.

Также, согласно статье 17 Закона, при размещении, проектировании и строительстве населенных пунктов, предприятий, сооружений и других объектов, осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств, совершенствовании существующих и внедрении новых технологических процессов, введении в хозяйственный оборот неиспользуемых, прибрежных, заболоченных, занятых кустарниками территорий, мелиорации земель, пользования лесными ресурсами и водными объектами, проведении геолого-разведочных работ, добыче полезных ископаемых, определении мест выпаса и прогона сельскохозяйственных животных, разработке туристских маршрутов и организации мест массового отдыха населения должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

При эксплуатации, размещении, проектировании и строительстве железнодорожных, шоссейных,



трубопроводных и других транспортных магистралей, линий электропередачи и связи, каналов, плотин и иных водохозяйственных сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных.

Незаконное добывание, приобретение, хранение, сбыт, ввоз, вывоз, пересылка, перевозка или уничтожение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных, их частей или дериватов, а также растений и животных, на которых введен запрет на пользование, их частей или дериватов, а равно уничтожение мест их обитания - влечет ответственность, предусмотренную статьей 339 Уголовного кодекса Республики Казахстан.

3. КГУ «Центр по сохранению историко-культурного наследия Карагандинской области»:

Рассмотрев Ваше обращение, поступившее на имя КГУ «Центр по сохранению историко-культурного наследия» управление культуры, архивов и документации Карагандинской области, сообщаем следующее:

На указанной Вами территории (для строительства второй очереди котельного цеха на действующей площадке ТЭЦ-ПВС АО «Qarmet» в Карагандинской области) зарегистрированных памятников историко-культурного значения не имеются.

В соответствии Законом РК от 26.12.2019г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI ЗРК при проведении работ необходимо проявлять бдительность и осторожность, в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, физическим и юридическим лицам необходимо приостановить дальнейшее ведение работ и в течение трех рабочих дней сообщить о находках в местный исполнительный орган.

4. ГУ «Управление ветеринарии Карагандинской области»:

Управление ветеринарии, рассмотрев в пределах своей компетенции указанные координаты в заявлении от частной компании АО «Qarmet», доводит до сведения, что скотомогильники (биотермические ямы) отсутствуют на расстоянии 1000 м.

Руководитель

Б. Сапаралиев

Келгенова А.А.
41-08-71

Руководитель департамента

Сапаралиев Бегали Сапаралыулы

