ИП KZ ECOLOGY
ГЛ МЭ РК №02419Р

ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

К

РАБОЧЕМУ ПРОЕКТУ «РЕКОНСТРУКЦИЯ ТРЕХ ПАРОВЫХ КОТЛОВ BONO ENERGIA ЮЖНОЙ КОТЕЛЬНОЙ ГКП «КЫЗЫЛОРДАТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТР» В Г. КЫЗЫЛОРДА»

ИП KZ Ecology **Байжиенова Т.Ф.**

г.Алматы, 2023г

Содержание

Глоссарий **5**
Аннотация **6**
Введение **8**
1. Описание намечаемой деятельности **9**
1.1 Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами 9
1.2. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий) **10**
1.2.1 Климатические и метеорологические условия **10**
1.2.2 Физико-географические условия 11
1.2.3 Геологическое строение и гидрогеологические условия 11
Физико-механические свойства грунтов 11
1.2.4 Гидрологическая характеристика района 14
1.3 Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности 14
1.4 Информация о категории земель и целях использования земель в ходе эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности 15
1.5 Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах 16
1.5.1 Характеристика существующей деятельности проектируемого объекта 16
1.5.2 Характеристика намечаемой деятельности проектируемого участка 17
1.5.3 Организация строительства 17
1.6 Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий 18
1.6.1 Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности 19
1.7 Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия 20
1.7.1 Воздействие на атмосферный воздух 20
1.7.1.1 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по сокращению выбросов в атмосферный воздух 21
1.7.2 Воздействие на поверхностные и подземные воды 22
1.7.3 Другие виды антропогенных воздействий на окружающую среду 22
1.8 Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования. 23
2 Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности 25
3. Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности 26
3.1 Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности 26
3.2 Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) 26
3.3 Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации) 27

3.4 Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него)..... 28
3.5 Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем 29
3.6 Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты 30
4 Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности..... 32
4.1 Определение факторов воздействия 32
4.2 Виды воздействий..... 32
4.2.1 Методика оценки воздействия на окружающую природную среду 35
4.2.2 Основные направления воздействия намечаемой деятельности..... 37
5 Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду..... 38
5.1 Эмиссии в атмосферу 38
5.2. Эмиссии в водные объекты..... 45
5.3. Физические воздействия 46
6. Обоснование предельного количества накопления отходов по видам..... 48
7. Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду 54
7.1 Управление отходами..... 54
8. Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации 56
9. Описание предусматриваемых для периода эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предлагаемых мероприятий по управлению отходами, а также при наличии неопределенности в оценке возможных существенных воздействий – предполагаемых мер по мониторингу воздействий 57
10. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия 58
11. Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах 58
12. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу 59
13. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления..... 59
14. ВЫВОД..... 61
15 Список использованной литературы и нормативно-методических документов 62

ПРИЛОЖЕНИЯ

П1 Копия документов заказчика
Справка о государственной регистрации заказчика

П2 Лицензия на природоохранное проектирование

П3 Задание на проектирование с проведением государственной экспертизы «Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорд», от 05.02.2023 года;
Акт №0116208 с кадастровым номером земельного участка 10-156-001-3429 на право частного землепользования;
Письмо о начале строительства за №1329-05-01 от 07.06.2023 выданное ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»
Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности за №KZ96VWF00099019 от 01.06.2023 года

П4 Строительный генеральный план
Карта-схема расположения объекта
Карта-схема расположения источников выбросов

П5 Расчет выбросов в атмосферный воздух на период строительства
Расчет выбросов в атмосферный воздух на период эксплуатации
Карта с изолиниями

П6 Фоновая справка РГП «Казгидромет»

П7 Объявление в газету
Скрин-шот объявления
Протокол общественных слушаний

Глоссарий

В настоящем документе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Окружающая среда – Окружающей средой признается совокупность окружающих человека условий, веществ и объектов материального мира, включающая в себя природную среду и антропогенную среду (ЭК РК).

Качество окружающей среды - под качеством окружающей среды понимается совокупность свойств и характеристик окружающей среды, которые определяются на основе физических, химических, биологических и иных показателей, отражающих состояние ее компонентов в их взаимодействии.

Охрана окружающей среды - представляет собой систему осуществляемых государством, физическими и юридическими лицами мер, направленных на сохранение и восстановление природной среды, предотвращение загрязнения окружающей среды и причинения ей ущерба в любых формах, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду и ликвидацию его последствий, обеспечение иных экологических основ устойчивого развития Республики Казахстан (ЭК РК).

Экологический мониторинг представляет собой обеспечиваемую государством комплексную систему наблюдений, измерений, сбора, накопления, хранения, учета, систематизации, обобщения, обработки и анализа полученных данных в отношении качества окружающей среды, а также производства на их основе экологической информации (ЭК РК).

Загрязнение окружающей среды - под загрязнением окружающей среды понимается присутствие в атмосферном воздухе, поверхностных и подземных водах, почве или на земной поверхности загрязняющих веществ, тепла, шума, вибраций, электромагнитных полей, радиации в количествах (концентрациях, уровнях), превышающих установленные государством экологические нормативы качества окружающей среды (ЭК РК).

Стратегическая экологическая оценка - оценка воздействия на окружающую среду включают в себя проведение оценки трансграничных воздействий на окружающую среду в случаях (ЭК РК).

Скрининг воздействий - представляет собой процесс выявления потенциальных существенных воздействий на окружающую среду при реализации Документов, осуществляемый в целях определения на основании критериев, установленных пунктом 3 настоящей статьи, необходимости или отсутствия необходимости проведения стратегической экологической оценки (ЭК РК)

Аннотация

Настоящий отчет о возможных воздействиях выполнен на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности за №KZ96VWF00099019 от 01.06.2023 года.

Разработка раздела «Отчета о возможных воздействиях» выполнена с целью получения информации о влиянии намеченной деятельности на окружающую среду.

Основанием для разработки раздела «Отчета о возможных воздействиях» являются Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года No400-VI ЗРК и «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденная приказом No280 Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года.

На этапе отчета «О возможных воздействиях» приведена обобщенная характеристика природной среды в районе деятельности предприятия, рассмотрены основные направления хозяйственного использования территории и определены принципиальные позиции согласно, статьи 72 ЭК РК.

При выполнении отчета «О возможных воздействиях» определены потенциально возможные изменения в компонентах окружающей и социально-экономической сред при реализации намечаемой деятельности. Также определены качественные и количественные параметры намечаемой деятельности (выбросы, сбросы, отходы производства и потребления, площади земель, отводимые во временное и постоянное пользование и т. д.).

Согласно Санитарных правил утвержденный Приказом ИО Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2у "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" объект относится к объектам 2 категории- ТЭЦ и районные котельные тепловой мощностью 200 Гкал и выше, работающие на газовом и газомазутном топливе (последний – как резервный), относятся к объектам третьего класса с размером 300 м.

Также в соответствии с Приложением 2 Экологического Кодекса РК данный объект относится ко 2 категории – п.1.3. энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более.

ООВВ подготовлено на основе:

- Задание на проектирование с проведением государственной экспертизы «Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорд», от 05.02.2023 года;

- Акт №0116208 с кадастровым номером земельного участка 10-156-001-3429 на право частного землепользования;

- Рабочий проект «Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорд»;

- Фондовых материалов современного состояния подземных вод, почв, растительности и животного мира района расположения проектируемого объекта.

Заказчик:	ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорда
генеральный проектировщик	ТОО «Градстройэнргия»
Разработчик ООВВ:	ИП «KZ Ecology»
ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС:	Алматинская область, Карасайский район, п.Бекболат, д.Атамекен 24 А
Источники финансирования	бюджетные средства
Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды	ИП «KZ Ecology» лицензия №002419Р от 14 июля 2017 г., выдан РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики

осуществляется на основании Государственной лицензии, выданной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстана:

РК», на занятие деятельностью «Природоохранное проектирование, нормирование» (копия лицензия представлены в приложении 1).

Введение

Состав и содержание работы выполнены на основании требований *«Инструкции по проведению экологической оценки» Приказ Министра экологии и геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280 (с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.)*.

В проекте дана оценка проводимой хозяйственной деятельности с точки зрения влияния на окружающую среду, даны предложения по снижению негативного антропогенного и техногенного воздействия на компоненты окружающей среды в связи с перспективой развития.

ООВВ в составе предпроектной документации содержит оценку, существующего современного состояния окружающей среды, комплекс предложений по рациональному использованию природных ресурсов и технических решений по предупреждению негативного воздействия на окружающую природную среду.

Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорда размещаться на территории АО «КМРТЦ». Вырабатываемое тепло будет использоваться для обогрева жилищно-коммунальных объектов. Необходимость реконструкции котельной возникла в связи с выходом из строя котлов.

Срок строительства – 9 месяцев.

Согласно, письма Заказчика за №1329-05-01 от 07.06.2023 года начало строительства – октябрь (4 квартал) 2023 года – срок окончания строительства июнь 2024 года.

Количество работников на период строительства – 20 человек, на период эксплуатации – 10 человек.

Теплоснабжение – от существующих сетей производства.

Электроснабжение – от существующих сетей.

Водоснабжение и канализация:

На период строительства вода используется на питьевые и на технические нужды - вода от существующих сетей производства.

1. Описание намечаемой деятельности

1.1 Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами

Участок строительства расположен в Южной промышленной зоне г. Кызылорда с разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Предприятии, расположенные в данной зоне имеют достаточную обеспеченность в энергоресурсах /вода, тепло, электроэнергия/.

ГКП на ПХВ «КТЭЦ» имеет на своем балансе ТЭЦ + ГТУ, Южная котельная, автономные блочно-модульные котельные в разных участках города (АБМК) и котельная пос. Белкуль. Объекты относятся к разным классам опасности по санитарной классификации: от 3-го класса (ТЭЦ+ГТУ) до 5-го (АБМК), по экологической значимости от 2-ой категории до 4-ой. Принято решение о корректировке ранее разработанного проекта нормативов ПДВ с учетом класса опасности, категории и территориального расположения каждого структурного подразделения. ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» расположено на северо-западной окраине города Кызылорда (ТЭЦ+КОГТЭС), Южная котельная в Тасбугетской промзоне. Город расположен на правом берегу реки Сырдарья, осваивается и левобережье со строительством многоэтажной жилой застройки. Местность равнинная с значительными колебаниями отметок 123,0 до 127,0 в Балтийской системе высот. Железная дорога Алматы-Актобе, и автомобильная дорога соединяют областной центр с другими регионами.

Южная котельная вырабатывает тепловую энергию для предприятий и организаций, сосредоточенных в прилегающей Тасбугетской промышленной зоне, обеспечивает теплом в отопительный период микрорайоны Восточный, Южный. Котельная функционирует в отопительный период.

Ближайшая селитебная зона: жилой массив индивидуальной застройки пос.Тасбугет расположена в 640 метрах к югу от основных источников выбросов – дымовых труб Южной котельной; с юго-запада к территории котельной примыкают объекты стройиндустрии, с востока на расстоянии более 500 м расположен жилой массив индивидуальной застройки Саяхат, с запада на расстоянии более 1,0 км массив многоэтажной застройки – м/район Астана.

Рисунок 1 – Карта-схема проектируемого объекта

1.2. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий)

1.2.1 Климатические и метеорологические условия

Климат района планируемых работ резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположение области внутри Евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов, в их суточном и годовом ходе. Влияние Аральского моря на климат заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры воздуха в зимние месяцы и в понижении ее в летние.

Температура воздуха. Годовой ход температуры на станции Кызылорда минимум достигается в январе, максимум – в июле. Лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Абсолютный максимум температуры в летний период - 44 – 47^{0}С. Средняя температура самого холодного месяца района участка от – 9^{0}С до – 12^{0}С. Открытость к северу позволяет холодным массам беспрепятственно проникать на территорию области и вызвать резкие похолодания, особенно зимой. Абсолютный минимум температуры воздуха достигает – 40^{0}С, - 45^{0}С.

Период со среднесуточной температурой воздуха выше 0^{0}С длится 235-275 дней. Он начинается обычно 23 февраля – 18 марта и заканчивается 12-28 ноября. Продолжительность безморозного периода составляет 160-200 дней. Первые заморозки наступают 8 ноября, а последние – 12 апреля. Продолжительность безморозного периода составляет примерно 178 дней в году. Снежный покров незначителен и неустойчив, обычно его сдувает с поверхности. Средняя максимальная высота снежного покрова достигает до 6 см. Продолжительность пребывания снежного покрова до 35-55 дней.

Влажность воздуха. Годовой ход относительной влажности противоположен ходу температуры воздуха, т.е. с ростом температуры воздуха относительная влажность уменьшается. Наиболее высокой относительная влажность воздуха бывает в холодное время года. Средние месячные значения ее в это время (XI-III) составляют 57-90% м/с Кызылорда. В период с апреля по октябрь значения ее колеблются от 27-50 до 54-57% с минимумом в июле. Дефицит влажности в районе работ составляет в среднем за год 10,4 гПа. В холодный период, когда температура воздуха низкая, дефицит влажности невелик (0,6-1,7 гПа) и минимальное его значение 0,6 гПа наблюдается в январе. К июлю дефицит влажности возрастает и в среднем поднимается до 26,6 гПа.

Атмосферные осадки. Засушливость – одна из отличительных черт климата данного района. Осадков выпадает очень мало. Годовое количество их не превышает 100-150 мм и распределяется по сезонам года крайне неравномерно, 60% всех осадков приходится на зимне-весенний период. В отдельные влажные годы сумма осадков может достигать 227 мм. Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Засушливый период начинается с июня месяца и продолжается до октября месяца. Средняя величина испарения с открытой водной поверхности, по многолетним наблюдениям может составлять 1478 мм, что более чем в 10 раз превышает сумму годовых атмосферных осадков. Этим объясняется значительная засоленность грунтов данной территории.

Ветер. Для данного региона характерны частые и сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Сильные ветры зимой при низких температурах сдувают незначительный покров с возвышенных частей рельефа, что вызывает глубокое промерзание и растрескивание верхних слоев почвы. В летние месяцы наблюдаются пыльные бури. Средняя годовая скорость ветра по данным метеостанций Кызылорда равна– 2,7-3,0 м/с и наибольшую повторяемость имеют ветры северо-восточного направления (31%).

Атмосферные явления. Число дней в год с пыльной бурей в данном районе составляет 23,1. Наибольшее число дней с пыльной бурей приходится на апрель-май. Туманы здесь бывают чаще зимой, и среднее число дней с туманом в год составляет около 22. Гроза регистрируется в среднем 8 дней в год.

1.2.2 Физико-географические условия

Участок строительства расположен в Южной промышленной зоне г. Кызылорда с разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Предприятии, расположенные в данной зоне имеют достаточную обеспеченность в энергоресурсах /вода, тепло, электроэнергия/.

Рельеф участка ровный. Абсолютные отметки поверхности земли колеблются в пределах 417,80-418,40 м.

Грунты исследуемой площадки по сейсмическим свойствам относятся к III категории.

Нормативная глубина промерзания суглинков – 1,54 м, крупнообломочных грунтов - 2,28 м.

Глубина проникновения нулевой изотермы – 2,5 м

1.2.3 Геологическое строение и гидрогеологические условия

В геоморфологическом отношении проектируемая площадка расположена на водораздельной части и представляет из себя цокольно-денудационную равнину с мелкопесочным рельефом.

В геологическом строении района принимают участие четвертичные и неоген-четвертичные отложения, элювиальные мезозойские грунты (кора выветривания) и скальные разборные породы.

Кора выветривания представлена в основном глинами, суглинками, реже супесями с прослоями песка и суглинка, а также красно-бурыми опесчаненными глинами с включениями дресвы и щебня, линзами песка и супеси.

Разборная скала представлена трещиноватыми породами кислого, среднего и основного состава – гранодиаритами, песчаниками.

Грунтовые воды на участке трещинно-порового типа. Основными водовмещающими породами является комплекс грунтов коры выветривания. Степень их водообильности отличается неравномерностью и зависит от трещиноватости водосодержащих пород и их гранулометрического состава.

В питании подземных вод атмосферными осадками основная роль принадлежит талым и весенне-осенним дождевым водам, так как именно в этот период наблюдается малая транспирация и незначительное испарение. Заметную роль в увлажнении почвы, питании рек и пополнении запасов подземных вод играет снежный покров.

Грунтовые воды на момент изысканий (сентябрь-октябрь 2021г.) вскрыты на глубине 4,3-8,5м в прослоях дресвяного грунта и установились на глубине 2,1 – 7,3м от поверхности земли.

Физико-механические свойства грунтов

По результатам лабораторных работ в геолого-литологическом разрезе выделены следующие инженерно-геологические элементы:

На участке сгустителя пробурены 3 скважины (скв.-2 – скв.-4) глубиной 1,0м.

На участке подстанции пробурены 3 скважины (скв.-5 – скв.-7) глубиной 12,0м.

Площадку слагают следующие грунты:

Мощность насыпного грунта – 0,7-7,1м

ИГЭ-1а – Насыпной грунт – щебенистый грунт – 14 (tQIV);

– плотность грунта – 1,65г/см3;

– угол естественного откоса в сухом состоянии - 40град.;
– угол естественного откоса при водонасыщении – 38град.;
– сцепление при природной влажности – 0,001МПа;
– сцепление при водонасыщении – 0,001МПа;
– модуль деформации при природной влажности - 40,0МПа;
– модуль деформации при водонасыщении - 35,0МПа;
– расчетное сопротивление при природной влажности – 0,180МПа;
– расчетное сопротивление при водонасыщении – 0,150МПа.

ИГЭ-1б – Насыпной грунт – глина твердая -8д (tQIV):

– верхний предел пластичности – 52,4;
– нижний предел пластичности – 33,1;
– число пластичности – 19,3
– показатель текучести - -0,09;
– плотность грунта – 1,75г/см3;
– плотность сухого грунта -1,34г/см3;
– плотность частиц грунта – 2,74г/см3;
– природная влажность – 31,4%;
– коэффициент пористости – 1,094;
– степень влажности – 0,79;
– угол внутреннего трения в сухом состоянии – 13,6град.;
– угол внутреннего трения при водонасыщении – 8,2град.;
– сцепление при природной влажности – 0,044МПа;
– сцепление при водонасыщении – 0,034МПа;
– модуль деформации при природной влажности – 29,7МПа;
– модуль деформации при водонасыщении - 14,8МПа;
– расчетное сопротивление при природной влажности – 0,180МПа;
– расчетное сопротивление при водонасыщении – 0,100МПа.

ИГЭ-2а – глина твердая (dpQIII-IV):

– верхний предел пластичности – 55,2;
– нижний предел пластичности – 33,4;
– число пластичности – 21,8
– показатель текучести - -0,50;
– плотность грунта – 1,85г/см3;
– плотность сухого грунта -1,52г/см3;
– плотность частиц грунта – 2,74г/см3;
– природная влажность – 22,6%;
– коэффициент пористости – 0,824;
– степень влажности – 0,75;
– угол внутреннего трения в сухом состоянии – 16,4град.;
– угол внутреннего трения при водонасыщении – 11,0град.;
– сцепление при природной влажности – 0,051МПа;
– сцепление при водонасыщении – 0,041МПа;
– модуль деформации при природной влажности – 56,0МПа;
– модуль деформации при водонасыщении – 11,9МПа;
– расчетное сопротивление при природной влажности – 0,296МПа;
– расчетное сопротивление при водонасыщении – 0,193МПа.

ИГЭ-2б – Насыпной грунт – щебенистый грунт – 14 (dpQIII-IV):

– плотность грунта – 1,60г/см3;

– угол естественного откоса в сухом состоянии - 40град.;
– угол естественного откоса при водонасыщении – 38град.;
– сцепление при природной влажности – 0,002МПа;
– сцепление при водонасыщении – 0,001МПа;
– модуль деформации при природной влажности - 40,0МПа;
– модуль деформации при водонасыщении - 35,0МПа;
– расчетное сопротивление при природной влажности – 0,400МПа;
– расчетное сопротивление при водонасыщении – 0,350МПа.

ИГЭ-3 – глина твердая – элювий - 8д(el):

– верхний предел пластичности – 97,7;
– нижний предел пластичности – 63,7;
– число пластичности – 34,0;
– показатель текучести - -0,28;
– плотность грунта – 1,67г/см3;
– плотность сухого грунта -1,10г/см3;
– плотность частиц грунта – 2,74г/см3;
– природная влажность – 53,3%;
– коэффициент пористости – 1,522;
– степень влажности – 0,95;
– угол внутреннего трения в сухом состоянии – 7,1град.;
– угол внутреннего трения при водонасыщении – 2,7град.;
– сцепление при природной влажности – 0,023МПа;
– сцепление при водонасыщении – 0,013МПа;
– модуль деформации при природной влажности – 23,9МПа;
– модуль деформации при водонасыщении – 13,5МПа;
– расчетное сопротивление при природной влажности – 0,200МПа;
– расчетное сопротивление при водонасыщении – 0,100МПа.

ИГЭ-4 – Насыпной грунт – щебенистый грунт – 14 (el):

– плотность грунта – 1,57г/см3;
– угол естественного откоса в сухом состоянии - 40град.;
– угол естественного откоса при водонасыщении – 38град.;
– сцепление при природной влажности – 0,001МПа;
– сцепление при водонасыщении – 0,001МПа;
– модуль деформации при природной влажности - 40,0МПа;
– модуль деформации при водонасыщении - 35,0МПа;
– расчетное сопротивление при природной влажности – 0,200МПа;
– расчетное сопротивление при водонасыщении – 0,100МПа;

ИГЭ-5 – Серпентинит средней прочности – 15б (MZ):

– плотность грунта - 2,50г/см3;
– предел прочности на одноосное сжатие в водонасыщ. сост. – 15,0 – 10,0Мпа.

При замачивании глина твердая (ИГЭ-2а) и глина твердая-элювий (ИГЭ-3) проявляют свойства набухания.

По данным лабораторных испытаний глина твердая (ИГЭ-2а) сильнонабухающая.

Влажность набухания – 23,5%, относительное набухание – 0,141.

По данным лабораторных испытаний глина твердая-элювий (ИГЭ-3) сильнонабухающая. Влажность набухания – 70,0%, относительное набухание – 0,126. Давление набухания – 0,025 – 0,300МПа, среднее – 0,108МПа.

Грунты незасолены (СТ РК 1413-2005 табл. Д-1, Д-2). По степени сульфатной агрессивности на бетонные и железобетонные конструкции на портландцементе марки W4 –

от неагрессивных до среднеагрессивных. Для расчета рекомендуется принять среднюю степень агрессивности.

По степени сульфатной агрессивности к бетонам на сульфатостойких цементах – грунты неагрессивные.

По степени хлоридного агрессивного воздействия на железобетонные конструкции грунты среднеагрессивные и сильноагрессивные. Для расчета рекомендуется принять сильную степень хлоридной агрессивности.

1.2.4 Гидрологическая характеристика района

Гидрогеологическая сеть г.Кызылорда представлена р.Сырдарья, каналами Городским, Саркрама и Кызылжар, а также сетью оросительных арыков. Этот фактор оказывает значительное влияние на уровень грунтовых вод по всей территории города. Паводковый период на реке начинается в последней декаде марта и достигает максимума к концу апреля. Наивысшие уровни приурочены к летним месяцам, когда расходы воды максимальные, минимальные уровни наблюдаются в зимние месяцы (январь-февраль). Амплитуда колебаний воды в реке составляет 3-4 м.

Высокие подъемы воды, наблюдающиеся в зимнее время, связаны с заторами льдов в русле. Это явление объясняется тем, что низовья реки расположены в условиях более сурового и холодного климата, чем ее верхняя часть. Большое количество талых снеговых вод, стекающих с водозаборной части бассейна в реку, вызывает резкий подъем воды. Нижняя часть русла, скованная льдом, не в состоянии пропустить увеличивающихся расходов реки и река выходит из берегов. Зимние разливы и паводки бывают непродолжительными и имеют узко местный характер. Город от разлива р.Сырдарья защищен дамбой.

Источниками формирования подземных вод на площади всего города являются фильтрационные воды р.Сырдарья, оросительные каналы и атмосферные осадки.

Грунты визуально идентичные, не имеют четкой границы перехода и выделяются по преимущественному развитию тех или иных разновидностей грунта.

Категория сложности по инженерно-геологическим условиям – 3. Подземные воды залегают на глубине 2,70 метра.

Южная котельная расположена на удалении в 2 км от р. Сырдарья, вне водоохранной зоны реки с установленным размером 500 м.

Воздействие на поверхностные и подземные воды, включая возможное тепловое загрязнение водоема, проектируемой реконструкцией исключено. Стоки на объекте проектирования не образуются.

1.3 Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности

В случае отказа о начале намечаемой деятельности при «Реконструкции трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» в г.Кызылорда», изменений в окружающей среде района ее размещения не произойдет.

Однако, в этом случае, предприятие не получит прибыль, а государство и Кызылординская область не получат в виде налогов значительные поступления. Не будут созданы новые рабочие места и привлечены людские ресурсы региона, для которого черная металлургия является значимой частью экономики. В этих условиях отказ от строительства объектов намечаемой деятельности является неприемлемым как по экономическим, так и социальным факторам.

Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорда размещаться на территории АО «КМРТЦ». Вырабатываемое тепло будет использоваться для обогрева жилищно-коммунальных

объектов. Необходимость реконструкции котельной возникла в связи с выходом из строя котлов.

Раннее тепло в системы теплоснабжения города подавалось от КЦ №1 и КЦ №2. Котельный цех №1 был введен в эксплуатацию в 1970, был оснащен 4-мя котлами марки БК-50-14. При обследовании основного и вспомогательного тепломеханического оборудования из-за длительного срока его эксплуатации, неудовлетворительного технического состояния, больших финансовых затрат на осуществление ремонта, была выявлена невозможность дальнейшей эксплуатации КЦ №1. Было принято решение закрыть его на консервацию.

Котельный цех КЦ №2 оснащен 4-мя котлами КЕ-25-14Е, изготовленными в 1987 г, введенными в эксплуатацию в 1992 г, паропроизводительностью – 25 т/час и установленной мощностью 15 Гкал/час каждый. Общая мощность составляла 60 Гкал/час.

Согласно представленным данным от АО «КМРТЦ»:

- подключенные тепловые нагрузки составляют – 74,34 Гкал/час;
- тепловые нагрузки на строящиеся объекты с дальнейшим подключением составят 13,25 Гкал/час;
- нормативные тепловые потери котельной и тепловых сетях – 9 Гкал/час;

Суммарные тепловые нагрузки для теплоснабжения от АО «КМРТЦ» составят 96,6 Гкал/час.

В целях покрытия существующих тепловых нагрузок в зоне АО «КМРТЦ» возникла необходимость расширения КЦ №2 дополнительно на 37 Гкал/час.

Это осуществляется со строительством котельной с установкой 3-х котлов фирмы «BONO ENERGIA» мощностью 12,333 Гкал/час и паропроизводительностью 18,51 т/час каждый.

Кроме того, был осуществлен капитальный ремонт котлоагрегатов и вспомогательного оборудования котельного цеха №2 АО «КМРТЦ» по проекту разработанному ТОО «Алга-строй» - заключение госэкспертизы №2-336/05 от 14.06.2005 г. (г. Астана)

Суммарная мощность существующего котельного цеха №2 и реконструируемой котельной составит 97 Гкал/час, что является достаточным для покрытия тепловых нагрузок данной зоны города.

Для снабжения реконструируемой котельной мазутом (резервное топливо) используются 3 мазутных хранилища объемом 3000 м3 каждое. Введены в эксплуатацию в 1992 г., техническое состояние их удовлетворительное.

Аккумуляторные баки в количестве 2-х штук вместимостью 300 м3 каждый введены в эксплуатацию в 1992 г., состояние их удовлетворительное.

В качестве основного топлива используется природный газ. Проект «ГРП» и газопровода для реконструируемой котельной выполнен АО «НИПИНЕФТЕГАЗ» Кызылординский филиал..

В случае отказа о начале намечаемой деятельности не произойдет снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

1.4 Информация о категории земель и целях использования земель в ходе эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Участок строительства расположен в Южной промышленной зоне г. Кызылорда с разветвленной сетью автомобильных и железных дорог.

Площадь земельного участка (основное производство) – 20,82 га. из них: для первой котельной - 5,11 га, для второй котельной - 15,4 га. Акт на право частной собственности на земельный участок приведен в приложении проекта.

Кадастровый номер земельного участка – 10-156-001-3429.

Целевое назначение - для второй котельной.

Землепользователь: Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Кызылордаюжтеплоцентр" Кызылординская область, город Кызылорда, микрорайон «Акмечеть» б/н.

Снос зданий и сооружений в данном проекте не предусматривается, данная реконструкция проводится на собственной территории производства.

Срок эксплуатации объекта составляет 30 лет.

1.5 Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

1.5.1 Характеристика существующей деятельности проектируемого объекта

ГКП на ПХВ «КТЭЦ» имеет на своем балансе ТЭЦ + ГТУ, Южная котельная, автономные блочно-модульные котельные в разных участках города (АБМК) и котельная пос. Белкуль. Объекты относятся к разным классам опасности по санитарной классификации: от 3-го класса (ТЭЦ+ГТУ) до 5-го (АБМК), по экологической значимости от 2-ой категории до 4-ой. Принято решение о корректировке ранее разработанного проекта нормативов ПДВ с учетом класса опасности, категории и территориального расположения каждого структурного подразделения. ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» расположено на северо-западной окраине города Кызылорда (ТЭЦ+КОГТЭС), Южная котельная в Тасбугетской промзоне. Город расположен на правом берегу реки Сырдарья, осваивается и левобережье со строительством многоэтажной жилой застройки. Местность равнинная с значительными колебаниями отметок 123,0 до 127,0 в Балтийской системе высот. Железная дорога Алматы-Актобе, и автомобильная дорога соединяют областной центр с другими регионами.

Южная котельная вырабатывает тепловую энергию для предприятий и организаций, сосредоточенных в прилегающей Тасбугетской промышленной зоне, обеспечивает теплом в отопительный период микрорайоны Восточный, Южный. Котельная функционирует в отопительный период.

Котельной мощностью 37 Гкал/час построена на существующей территории АО «КМРТЦ».

По данным технологической части проекта определен следующий состав объектов:

- котельная
- насосная
- помещение перекачивающих насосов
- электропомещение
- трансформаторная подстанция
- переход между КМРТЦ и новой котельной.
- площадка для хранения газовых баллонов.

Здание котельной связано с существующим зданием КМРТЦ переходом длиной 6 м и шириной 4,8 м. Переход предусмотрен для централизованного обслуживания операторами котельных установок.

1.5.2 Характеристика намечаемой деятельности проектируемого участка

Участок работ под реконструкции котельной мощностью 37 Гкал/час расположен на территории котельной в п. Тасбугет в 6 м к юго-западу от здания АО «КМРТЦ», в 80 м к северу от резервуара химочищенной воды и в 200 м к северу от КНС.

Реконструируемая котельная, мощностью 37 Гкал/час находится на территории АО «КМРТЦ».

Для обеспечения жителей г. Кызылорда тепловой энергией в котельной установлено 3 котла типа SG-2000/15\n+CH4/PA-EXCH фирмы «BONO ENERGIA» мощностью по пару 12,333 Гкал/час (18,5103 т/час) каждый, давление 13 бар, температура 195 °С.

Топливо – природный газ, резервное – мазут. Подача топлива от существующих сетей.

Пар в котле производится в процессе испарения воды за счет тепла дымовых газов, получаемых при сжигании топлива – природного газа или мазута.

Питательная вода поступает в верхний барабан котла, вскипает, пар поднимается наверх и отводится из котла в теплообменники, нагревает воду, поступающую от тепловых сетей.

Для обеспечения паровых котлов питательной водой проектом предусмотрена водоподготовка по схеме Na-катионирования. В качестве подпитки используется вода от аккумуляторных баков существующей котельной.

Проектными решениями предусматривается реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» в г.Кызылорда».

Основные показатели генерального плана представлены в таблице 1.5.2

Таблица 1.5.2 – Потребность в энергоресурсах.

I. Котельная	
Годовой расход электроэнергии	- 6397,5984 квт.ч
в т.ч.:	
- технологической оборудование	- 6348,0144 тыс. квт.ч
- сантехническая вентиляция	- 13,194 тыс. квт.ч
- освещение	- 36,480 тыс. квт.ч
II. Станция перекачивающих насосов	
Годовой расход электроэнергии	- 1695,552 квт.ч
в т.ч.:	
- технологической оборудование	- 1677,312 тыс. квт.ч
- освещение	- 18,240 тыс. квт.ч
Годовой расход воды (на подпитку котлов)	- 52778,88 м3/год
Годовой расход природного газа	- 20180,16 тыс. нм3/год

1.5.3 Организация строительства

Срок строительства – 9 месяцев.

Согласно, письма Заказчика за №1329-05-01 от 07.06.2023 года начало строительства – октябрь (4 квартал) 2023 года – срок окончания строительства июнь 2024 года.

Количество работников на период строительства – 20 человек, на период эксплуатации – 10 человек.

Проектируемый объект состоит:

1. котельной;
2. насосной;
3. электроосвещения;
4. трансформаторной подстанции;

5. перехода к существующей котельной;
6. помещения перекачивающих насосов.

Оба блока прямоугольной формы с размерами в плане соответственно:

15,0 х 30,0м и 10,0 х 30,0м, одноэтажные, отапливаемые, без подвала. Высота блоков до низа фермы: 10 м и 5,5м. Здание каркасное с навесным стеновым ограждением.

Фундаменты монолитные столбчатые.

Фермы – металлические индивидуальные из спаренных уголковых элементов.

Цокольная часть здания из блоков стен подвала.

Стеновое ограждение обоих блоков решено по типу «Сэндвич»: наружный и внутренний слой из стенового профилированного настила.

Переход к существующей котельной- кирпичное одноэтажное здание прямоугольной формы в плане с размерами 6.0 х 3.0 м, высотой 3.0 м.

Фундаменты перехода ленточные бетонные монолитные. Ограждающие конструкции стен – панели типа «Сэндвич».

Антисейсмичные мероприятия приняты в соответствии с требованиями СНиП РК 2.03-04-2001 «Строительство в сейсмических районах»

1.6 Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий

Наилучшие доступные техники (НДТ) – под наилучшими доступными техниками понимается наиболее эффективная и передовая стадия развития видов деятельности и методов их осуществления, которая свидетельствует о их практической пригодности для того, чтобы служить основой установления технологических нормативов и иных экологических условий, направленных на предотвращение или, если это практически неосуществимо, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду. При этом:

- под техниками понимаются как используемые технологии, так и способы, методы, процессы, практики, подходы и решения, применяемые к проектированию, строительству, обслуживанию, эксплуатации, управлению и выводу из эксплуатации объекта;
- техники считаются доступными, если уровень их развития позволяет внедрить такие техники в соответствующем секторе производства на экономически и технически возможных условиях, принимая во внимание затраты и выгоды, вне зависимости от того, применяются ли или производятся ли такие техники в Республике Казахстан, и лишь в той мере, в какой они обоснованно доступны для оператора объекта;
- под наилучшими понимаются те доступные техники, которые наиболее действенны в достижении высокого общего уровня охраны окружающей среды как единого целого.

В настоящее время в Республике Казахстан нет разработанных справочников по наилучшим доступным техникам. В соответствии с правилами разработки, применения, мониторинга и пересмотра справочников по наилучшим доступным техникам (Постановление Правительства Республики Казахстан от 28.10.2021 г. №775) проводится работа по разработке отраслевых технических справочников по наилучшим доступным технологиям «Химическая промышленность» и «Горнодобывающая и металлургическая промышленность» (Приказ Председателя Технического комитета №110 «Наилучшие доступные технологии» от 15 апреля 2020 года №1 и №4 «О создании технической рабочей группы по разработке отраслевого технического справочника по наилучшим доступным технологиям»).

В соответствии с пунктом 4 статьи 418 Экологического кодекса для намечаемой деятельности обязательно наличие комплексного экологического разрешения с 1 января 2025 года с учетом положений пунктов 6 и 7 данной статьи.

Применяемое в настоящий момент на проектируемом объекте технологическое оборудование соответствует требованиям международных стандартов и научно-техническому уровню в стране и за рубежом, аттестовано органами Госсанэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающее требованиям санитарных правил. На используемое оборудование имеются сертификаты соответствия.

Специальные мероприятия по сокращению выбросов в атмосферный воздух

В период строительства:

Учитывая то, что проведение строительных работ по реализации проектных решений, сопровождается со значительными выбросами пыли в атмосферный воздух, настоящим разделом предусмотрены мероприятия по снижению пыления в районе расположения объекта.

На неорганизованных источниках загрязнения атмосферы предусмотрены следующие мероприятия по снижению количества поступающей в атмосферу пыли:

- ✓ применение технически исправных машин и механизмов;
- ✓ укрывание сыпучих материалов при перевозке автотранспорта;
- ✓ соблюдение норм ведения строительных работ, принятых проектных решений;
- ✓ раздельное хранение отходов, всех видов на специально отведенной площадки с твердым покрытием и обеспечение их своевременной утилизации и вывоза в специализированные организации.

В период эксплуатации:

- ✓ Своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- ✓ Использование очистного оборудования – крышных и осевых вентиляторов, скрубберов с эффективностью улавливания пыли от хвостов;
- ✓ Контроль, за точным соблюдением технологии производства работ.

1.6.1 Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности

Постутилизация объекта - комплекс работ по демонтажу и сносу капитального строения (здания, сооружения, комплекса) после прекращения его эксплуатации.

Проектом не предусматривается снос зданий и сооружения, в связи с тем, что данный участок является существующей.

До начала строительства на площадке в существующем здании должны быть произведены работы по демонтажу существующего оборудования и строительные конструкции.

1.7 Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия

1.7.1 Воздействие на атмосферный воздух

В период строительства

Следует отметить, что строительные и строительно-монтажные работы носят кратковременный периодический характер, поэтому по их окончании воздействие на атмосферный воздух не ожидается.

В состав проектируемого объекта входят следующие производственные площадки, таблица 1.7.1.

Таблица 1.7.1 - Производственные площадки

№ п/п	Наименование проектируемого объекта в период строительства	Примечание
1	2	3
Производственная площадка		
1	Участок Южная котельная г.Кызылорда	Рассматривается период строительства и эксплуатации

Согласно выполненным в рамках настоящего проекта расчетам в период строительства объекта намечаемой деятельности определено виды работ, отнесенные к неорганизованным и организованным источникам выбросов.

Загрязнение атмосферного воздуха при строительстве является следствием основных технологических процессов следующих видов подготовительных и основных строительных работ:

- Земляные работы (выемка и обратная засыпка)
- Отсыпка минеральными заполнителями при строительстве (щебнем, ПГС, песком);
- При строительно-монтажных работах (сварочные, покрасочные работы);

Общая продолжительность строительных работ определена – на 9 месяцев.

В период проведения строительных работ в целом на участке строительства определено 8 источников выбросов, из них 7 неорганизованных, организованных источников на период строительства определено 1.

Номер источника	Наименование и характеристики источников эмиссий
0001	Электростанция передвижная ПЭС-100
6001	Пыление при снятии и выемки грунта
6002	Пыление при насыпи и засыпке
6003	Сварочные работы
6004	Покрасочные работы
6005	Гидроизоляционные работы
6006	Пересыпка ПГС
6007	Покрытие асфальта

Заправка топливом строительной техники и хранения ГСМ на участке проведения строительно-монтажных работ не предусматривается.

Доставка на место строительных грузов и оборудования производится автотранспортом по существующим дорогам.

Согласно Приказу Министра ЭГиПР РК от 10.03.2021 года №63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», пункт 24 – «Максимальные разовые выбросы газовоздушной смеси от двигателей передвижных источников грамм в секунду (г/с) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух только в тех случаях, когда работа передвижных источников связана с их стационарным расположением.

Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются

За выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников будут осуществляться платежи в установленном законом порядке.

На период эксплуатации источниками являются три паровые котлы марки BONO ENERGIA.

Организованный источник – 0001 – 0002 – 0003.

1.7.1.1 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по сокращению выбросов в атмосферный воздух

По определению наилучшие доступные технологии — это используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Применяемое в настоящий момент на проектируемом объекте технологическое оборудование соответствует требованиям международных стандартов и научно-техническому уровню в стране и за рубежом, аттестовано органами Госсанэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающее требованиям санитарных правил. На используемое оборудование имеются сертификаты соответствия.

Специальные мероприятия по сокращению выбросов в атмосферный воздух

В период строительства:

Учитывая то, что проведение строительных работ по реализации проектных решений, сопровождается со значительными выбросами пыли в атмосферный воздух, настоящим разделом предусмотрены мероприятия по снижению пыления в районе расположения объекта.

На неорганизованных источниках загрязнения атмосферы предусмотрены следующие мероприятия по снижению количества поступающей в атмосферу пыли:

- ✓ применение технически исправных машин и механизмов;
- ✓ укрывание сыпучих материалов при перевозке автотранспорта;
- ✓ соблюдение норм ведения строительных работ, принятых проектных решений;
- ✓ раздельное хранение отходов, всех видов на специально отведенной площадки с твердым покрытием и обеспечение их своевременной утилизации и вывоза в специализированные организации.

В период эксплуатации:

- ✓ Своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов;
- ✓ Профилактика технологического оборудования;

1.7.2 Воздействие на поверхностные и подземные воды

Рассматриваемый объект находится за пределами границ водоохранных зон и полос поверхностных водоемов.

Гидрогеологическая сеть г.Кызылорда представлена р.Сырдарья, каналами Городским, Саркрама и Кызылжар, а также сетью оросительных арыков. Этот фактор оказывает значительное влияние на уровень грунтовых вод по всей территории города. Паводковый период на реке начинается в последней декаде марта и достигает максимума к концу апреля. Наивысшие уровни приурочены к летним месяцам, когда расходы воды максимальные, минимальные уровни наблюдаются в зимние месяцы (январь-февраль). Амплитуда колебаний воды в реке составляет 3-4 м.

Высокие подъемы воды, наблюдающиеся в зимнее время, связаны с заторами льдов в русле. Это явление объясняется тем, что низовья реки расположены в условиях более сурового и холодного климата, чем ее верхняя часть. Большое количество талых снеговых вод, стекающих с водозаборной части бассейна в реку, вызывает резкий подъем воды. Нижняя часть русла, скованная льдом, не в состоянии пропустить увеличивающихся расходов реки и река выходит из берегов. Зимние разливы и паводки бывают непродолжительными и имеют узко местный характер. Город от разлива р.Сырдарья защищен дамбой.

Источниками формирования подземных вод на площади всего города являются фильтрационные воды р.Сырдарья, оросительные каналы и атмосферные осадки.

Грунты визуально идентичные, не имеют четкой границы перехода и выделяются по преимущественному развитию тех или иных разновидностей грунта.

Категория сложности по инженерно-геологическим условиям – 3. Подземные воды залегают на глубине 2,70 метра.

Южная котельная расположена на удалении в 2 км от р. Сырдарья, вне водоохранной зоны реки с установленным размером 500 м.

Сырдарья́ - длиннейшая и вторая по водности после Амударьи река Средней Азии. Среднемноголетний расход воды — 724 м³/с.

Образуется при слиянии Нарына и Карадарьи в восточной части Ферганской долины. Практически весь водный сток Сырдарьи формируется в горной части бассейна. Питание преимущественно снеговое, в меньшей мере ледниковое и дождевое. Основной вклад в водный сток Сырдарьи дают Нарын (36 %), Карадарья (11 %), реки Ферганской долины (25 %) и Чирчик (20 %). Половодье весенне-летнее. Ниже г. Чардара сток реки расходуется на орошение и теряется на испарение в пойменных разливах.

Воздействие на поверхностные и подземные воды, включая возможное тепловое загрязнение водоема, проектируемой реконструкцией исключено. Стоки на объекте проектирования не образуются.

1.7.3 Другие виды антропогенных воздействий на окружающую среду

В процессе строительства и эксплуатации парового котельного оборудования неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Источниками возможного шумового, вибрационного воздействия на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации цеха является технологическое оборудование.

Физические факторы и их воздействие должны отвечать требованиям «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных

приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №169.

В период строительства и эксплуатации на рассматриваемом участке не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное воздействие, а также способные создать аномальное магнитное поле.

В период строительства и эксплуатации объекта основными источниками шумового воздействия являются автотранспорт, другие машины и механизмы, технологическое оборудование.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где непосредственно находится работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстояние более 2 км происходит затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Кроме того, следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Проектными решениями предполагается использование техники и средств защиты, обеспечивающих уровень звука на рабочих местах, не превышающий 80 дБА, согласно требованиям ГОСТ 27409-97 «Шум. Нормирование шумовых характеристик стационарного оборудования». Общие требования безопасности». Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

Вибрацию вызывают неуравновешенные силовые воздействия, возникающие при работе различных машин и механизмов. В зависимости от источника возникновения выделяют три категории вибрации:

– транспортная;

– транспортно-технологическая;

– технологическая.

Минимизация вибрации в источнике производится на этапе проектирования и в период эксплуатации. При выборе машин и оборудования, следует отдавать предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д. Кроме того, для снижения вибрации необходимо устранение резонансных режимов работы оборудования, то есть выбор режима работы при тщательном учете собственных частот машин и механизмов.

На участке строительства и эксплуатации не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное, тепловое и радиационное воздействия, а также способные создать аномальное магнитное поле.

1.8 Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате

осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования.

Период строительства

В процессе строительства флотационного участка будут образованы следующие виды отходов:

- Смешанные коммунальные отходы;
- Огарыши электродов;
- тара из-под лакокрасочных материалов;
- промасленная ветошь.

№	Наименование отхода	Уровень опасности	Количество
1	Смешанные коммунальные отходы	20//20 03/20 03 01	1,1096
2	Огарыши электродов	12/1201/120113	0,00087
3	Тара из под ЛКМ	08/0801/080112	0,00135
4	Промасленная ветошь	15/15 02/15 02 02*	0,005842

Перечень образуемых отходов и их количество по видам представлено в разделе 6.1.

Период эксплуатации

В процессе эксплуатации флотационного участка будут образованы следующие виды отходов:

- смешанные коммунальные отходы;
- смет с твердых покрытий.

Наименование отходов	Прогнозируемое количество, т/год
1	**2**
Всего	**0,755146**
В т.ч. отходов производство	-
Отходов потребления	**0,755146**
Смешанные коммунальные отходы	0,75
Смет с твердых покрытий	0,005146

Перечень образуемых отходов и их количество по видам представлено в разделе 6.2.

2 Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности

ГКП на ПХВ «КТЭЦ» имеет на своем балансе ТЭЦ + ГТУ, Южная котельная, автономные блочно-модульные котельные в разных участках города (АБМК) и котельная пос. Белкуль. Объекты относятся к разным классам опасности по санитарной классификации: от 3-го класса (ТЭЦ+ГТУ) до 5-го (АБМК), по экологической значимости от 2-ой категории до 4-ой. Принято решение о корректировке ранее разработанного проекта нормативов ПДВ с учетом класса опасности, категории и территориального расположения каждого структурного подразделения. ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» расположено на северо-западной окраине города Кызылорда (ТЭЦ+КОГТЭС), Южная котельная в Тасбугетской промзоне. Город расположен на правом берегу реки Сырдарья, осваивается и левобережье со строительством многоэтажной жилой застройки. Местность равнинная с значительными колебаниями отметок 123,0 до 127,0 в Балтийской системе высот. Железная дорога Алматы-Актобе, и автомобильная дорога соединяют областной центр с другими регионами.

Южная котельная вырабатывает тепловую энергию для предприятий и организаций, сосредоточенных в прилегающей Тасбугетской промышленной зоне, обеспечивает теплом в отопительный период микрорайоны Восточный, Южный. Котельная функционирует в отопительный период.

Котельной мощностью 37 Гкал/час построена на существующей территории АО «КМРТЦ».

По данным технологической части проекта определен следующий состав объектов:

- котельная
- насосная
- помещение перекачивающих насосов
- электропомещение
- трансформаторная подстанция
- переход между КМРТЦ и новой котельной.
- площадка для хранения газовых баллонов.

Здание котельной связано с существующим зданием КМРТЦ переходом длиной 6 м и шириной 4,8 м. Переход предусмотрен для централизованного обслуживания операторами котельных установок.

3. Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности

3.1 Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Кызылорда́ (каз. Звук Қызылорда, Qyzylorda; ранее Ак-Мечеть, Перовск, Кзыл-Орда) - город в Казахстане, административный центр Кызылординской области.

Население 277 678 человека, с примыкающим посёлками и сёлами на территории, подчинённой городскому акимату проживает 348 370 человек (2022).

Город основан в 1820 году как крепость Кокандского ханства Ак-Мечеть, по другим данным, в 1817 году как укрепление Акмечеть Кокандского ханства на месте поселения Камыскала. Расположен по обоим берегам реки Сырдарьи, в 830 км к юго-западу от столицы Казахстана Астаны. Железнодорожная станция, аэропорт. Акимату города подчинены посёлки Тасбогет, Белколь и Кызылжарма.

Важнейшие промышленные предприятия: целлюлозно-картонный завод (закрыт), комбинат строительных материалов, домостроительный комбинат, обувная, швейная и трикотажная фабрики (закрыты); пищевая промышленность.

С середины 1980-х в регионе активно развивается добыча нефти и газа: АО «Петроказахстан Кумколь Ресорсиз» (бывш. «Харрикейн Кумколь Мунай»), «Тургай Петролеум», ТОО СП «Казгермунай», ТОО «Куатамлонмунай», НК «КОР», АО «СНПС-Ай Дан Мунай», ТОО «БИС» и другие. В октябре 2010 года завершилось строительство автомобильной дороги Кызылорда — Кумколь (Карагандинская область), длившееся с перерывами с 1989 года.

В результате выполнения работ по реконструкции паровых котлов и при эксплуатации повысится социально- экономическое развитие района

Планируемые работы не приведут к значительному загрязнению окружающей природной среды, что не скажется негативно на здоровье населения. Будут предусмотрены все необходимые меры для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания. Все работники пройдут необходимую вакцинацию и инструктаж по соблюдению правил личной гигиены, с учетом региональных особенностей, поэтому повышение эпидемиологического риска в районе работ маловероятно.

Привлечение местных трудовых ресурсов снижает вероятность заболеваний среди рабочих, адаптированных к местным климатическим условиям, а также уменьшает риск привнесения инфекционных заболеваний из других регионов.

3.2 Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Растительный мир

Растительная зона: полынно-боялычовая (северная) пустыня. Почвы такыровидные пустынные со вкраплениями солончаков, по берегам реки местами болотно-аллювиальные.

В пойме реки и на островах распространены пальмы колючих кустарников и деревьев высотой 3-7 м (тугаи), имеются значительные участки луговой растительности. В понижениях, заливаемых сбросовыми водами с рисовых полей, а также вдоль проток, арыков и каналов обильно растёт камыш высотой до 5 м. Пустынная растительность представлена кустарниками (тамариск, джузгун) высотой до 2 м, полукустарниками (боялыч, биюргун, полынь) высотой до 0,5 м и травами (верблюжья колючка). Травяной

покров в пустыне разреженный, зелёным бывает только весной, к началу июня трава выгорает.

Город плохо озеленён, в основном, травяной покров незначителен, имеется большое количество деревьев (тополь, ясень, джида, тамариск, ива, абрикос, персик, груша) высотой 3-10 м; в летний период производится полив зелёных насаждений посредством стационарных оросительных систем (каскад труб) и водогонных канав (арыков).

На территории проведения СМР отсутствуют зеленые насаждения.

Животный мир

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами и пернатыми. Непосредственно на участке проведения работ (промышленная площадка предприятия) представители животного мира не встречаются.

Одним из основных факторов воздействия на животный мир является фактор вытеснения животных за пределы их мест обитания.

Вытеснению животных способствует непосредственно изъятие участка земель под постройки и автодороги, сокращение в результате этого кормовой базы. Прежде всего, в таком случае, страдают животные с малым радиусом активности (беспозвоночные, пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие). Птицы вытеснены вследствие фактора беспокойства.

Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных, в непосредственной близости к территории участка проектирования, нет.

Воздействия на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных в процессе проведения осуществления проектного замысла оказываться не будет.

Нарушения целостности естественных сообществ, сокращение их видового многообразия в зоне воздействия объекта исключены.

В связи с вышесказанным, мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ и видового многообразия водной и наземной фауны, улучшение кормовой базы, программа для мониторинга животного мира не разрабатываются.

В целом, предварительная оценка воздействия намечаемой деятельности на животный мир характеризуется как допустимая.

Воздействие на животный мир не ожидается.

Редких и исчезающих краснокнижных растений в зоне влияния нет.

3.3 Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Территория «Южной котельной» ГКП «Кызыордатеплоэлектроцентр» ограждена, застроена зданиями, сооружениями, насыщена подземными и надземными коммуникациями и благоустроена.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен на правобережной террасе р.Сырдарья, представляющей собой аллювиально-пролювиальную равнину. Абсолютные отметки поверхности изменяются от 127,59 м до 128,14 м. в Балтийской системе.

Рельеф полого-волнистый. К юго-восточной окраине города Кызылорда примыкают бугристые пески с высотой бугров 1,0-1,5 м. Положение города вдали от крупных морей и океанов обуславливает резко континентальный климат, основными его чертами являются больше колебания температуры воздуха зимой и летом, днем и ночью, общая сухость воздуха, обилие солнечного света и относительно небольшие осадки.

Работы будут проводиться на территории действующего промышленного предприятия, ПСД не предусматривается снятие плодородного слоя почвы, в связи с его

отсутствием. Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах и контейнерах. Данные решения исключат образование неорганизованных свалок.

Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при строгом выполнении проектных решений и соблюдении всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

В связи с вышесказанным, организация экологического мониторинга почв не требуется.

В целом, предварительная оценка воздействия существующего здания на почвы, характеризуется как допустимая. Намечаемая деятельность значительного влияния на почвы, посредством отходов производства и потребления, оказывать не будет.

При эксплуатации в штатном режиме попадание загрязняющих веществ в земельные или водные объекты исключается. Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности предусматриваются меры по уменьшению риска возникновения аварий.

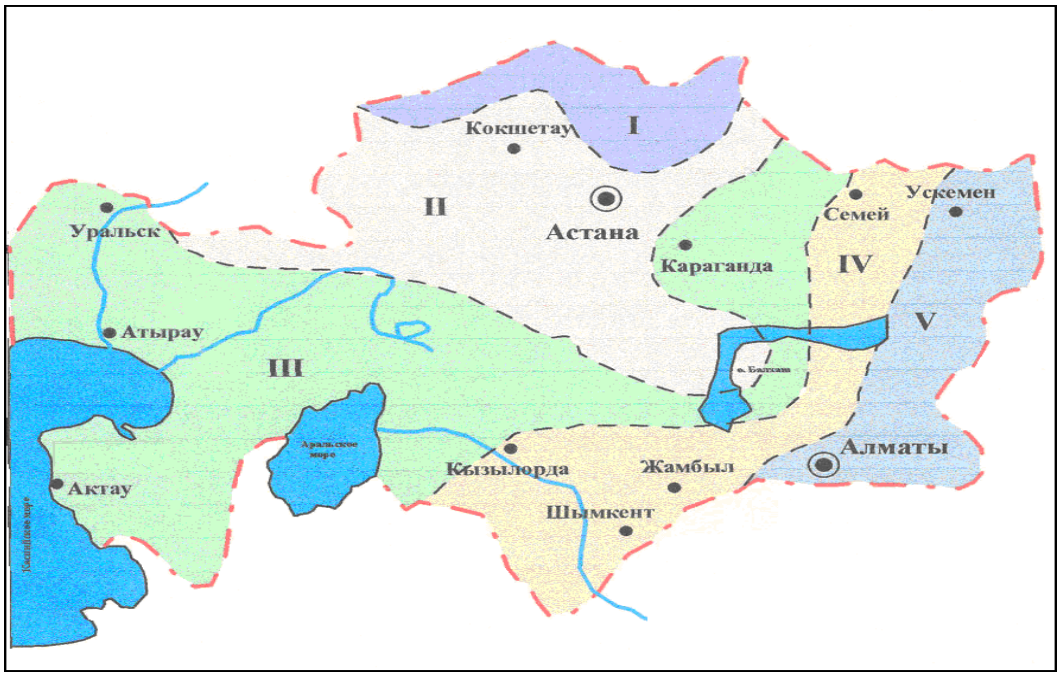
3.4 Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него)

Климат района планируемых работ резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположение области внутри Евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов, в их суточном и годовом ходе. Влияние Аральского моря на климат заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры воздуха в зимние месяцы и в понижении ее в летние.

Используемый, для комплексной оценки, индекс загрязнения атмосферы (ИЗА) для рассматриваемой территории на протяжении многих лет характеризуется устойчивыми значениями ниже среднего по Казахстану (ИЗА = 5).

По условиям рассеивания вредных примесей в атмосферном воздухе территория расположения участка, под проектируемые объекты (рис. 3.4), характеризуется зона высокого потенциала загрязнения атмосферы (ПЗА, IV зона).



Условные обозначения:

I	Зона низкого потенциала
II	Зона умеренного потенциала
III	Зона повышенного потенциала
IV	Зона высокого потенциала
V	Зона очень высокого потенциала

Рис. 3.4 – Районирование территории Казахстана по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА)

3.5 Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Наблюдаемые последствия изменения климата, независимо от их причин, выводят вопрос чувствительности природных и социально-экономических систем на первый план.

Модели потребления производства с эффективным использованием ресурсов должны защищать, беречь, восстанавливать и поддерживать экосистемы, водные ресурсы, естественные зоны обитания и биологическое разнообразие, тем самым уменьшая воздействие на окружающую среду.

Создание устойчивого к климатическим изменениям предприятия вносит свой вклад в снижение уязвимости от бедствий (усиленных изменением климата) и повышает готовность к реагированию и восстановлению.

Сочетание опасных природных событий с незащищенностью, уязвимостью и неподготовленностью населения приводит к катастрофам. Любой анализ жизнестойкости изучает то, как люди, места и организации могут пострадать от опасностей, связанных с изменением климата, т.е. определяет их чувствительность к этим изменениям. Степень чувствительности определяется сочетанием экологических и социально-экономических аспектов, включая оценку природных ресурсов, демографические тенденции и уровень бедности.

Меры по адаптации - это такие меры, которые предлагают поправки в экологической, социальной и экономической системах для реагирования на существующие или будущие

климатические явления и на их воздействие или последствия. Могут быть изменения в процессах, практиках и структурах для снижения потенциального ущерба или для создания новых возможностей, связанных с изменением климата.

- рекомендации по созданию устойчивости (адаптации) к климату включают следующее:
- продвигать практические исследования в области рисков, связанных с последствиями изменения климата и другими опасностями
- поощрять и поддерживать оценку уязвимости к изменению климата на местах
- составить карту опасностей (в том числе тех, которые могут появиться по прошествии времени)
- планировать предприятия, регулировать землепользование и предоставлять жизненно важную инфраструктуру, с учётом информации о рисках и поддержки жизнестойкости
- в первую очередь осуществлять меры по укреплению жизнестойкости уязвимых и социально отчуждённых слоев населения
- продвигать восстановление экосистем и естественных защитных зон
- обеспечивать местное планирование, защищающее экосистемы и предотвращающее «псевдоадаптацию».

Любые меры по адаптации к изменению климата должны стремиться к улучшению жизнестойкости системы. Они должны поддерживать и повышать присущую системе жизнестойкость на основе природных решений и целостного подхода. Стратегии адаптации к климату должны учитывать то, как эти меры скажутся на предприятии.

Качество окружающей среды содержит данные, которые могут помочь в понимании того, каким образом меняющийся климат может повлиять на биопотенциал региона и свойства окружающей среды, например, качество воздуха, воды и почвы. Вместе с данными по устойчивости к климатическим изменениям, данная категория оценивает чувствительность конкретных экосистем и их способность к адаптации. При помощи этих данных измеряется текущее воздействие на систему, сообщая информацию по реальным стрессам, с которыми сталкиваются территории, занятые предприятиями.

Данные по устойчивости к изменениям климата оценивают связи в системе, ее способность смягчать последствия изменения климата и адаптироваться к ним.

При этом отказ от реализации намечаемой деятельности не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но может привести к отказу от социально важных для региона и в целом для Казахстана видов деятельности.

3.6 Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты

Историко-культурное наследие, как важнейшее свидетельство исторической судьбы каждого народа, как основа и непременное условие его настоящего и будущего развития, как составная часть всей человеческой цивилизации, требует постоянной защиты от всех опасностей. Обеспечение этого в РК является гражданским долгом.

Следует отметить, что ответственность за сохранность памятников предусмотрена действующим законодательством РК. Нарушения законодательства по охране памятников истории и культуры влекут за собой установленную материальную, административную и уголовную ответственность.

Реализация данного проекта предусматривается вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, культурных ландшафтов, состоящих на учете в органах охраны

памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана.

В данном проектируемом объекте отсутствуют объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические).

4 Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности

При разработке проекта были соблюдены основные принципы разработки Отчета о возможных воздействиях, а именно:

- учет экологической ситуации на территории, оказывающейся в зоне влияния хозяйственной деятельности;
- информативность при проведении разработки Отчет о возможных воздействиях;
- понимание целостного характера проводимых процедур, выполнение их с учетом взаимосвязи возникающих экологических последствий с социальными, экологическими и экономическими факторами.

Объем и полнота содержания представленных материалов отвечают требованиям статьи 72 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК.

4.1 Определение факторов воздействия

Современный общественный менталитет сформировал представления о том, что одним из важнейших моментов воздействия на окружающую среду является его минимальность, не ведущая к значимому ухудшению существующего положения ни для одного элемента экосистемы и сохранение существующего биоразнообразия.

В связи с этим, при характеристике воздействия на окружающую среду основное внимание уделяется негативным последствиям, для оценки которых разработан ряд количественных характеристик, отражающих эти изменения.

Как показывает практика, наиболее приемлемым для решения задач оценки воздействия на природную среду представляется использование трех основных показателей: пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности).

Существует ряд опробированых методик, основанных на бальной системе оценок.

Отличительной их особенностью является дробность параметров оценки и количественные величины, характеризующие ту или иную категорию параметров.

Основными производственными операциями в которых будут оказывать определенные негативные воздействия на окружающую среду – это выделение загрязняющих веществ.

Кроме основных производственных операций будут оказывать воздействие и сопутствующие структуры, такие как, системы энергообеспечения, теплоснабжение объектов, автотранспортные услуги.

В целом состояние окружающей среды при эксплуатации проектируемых объектов зависит от масштабов и интенсивности воздействия на нее. Таким образом, в настоящем Отчете о возможных воздействиях дается оценка воздействия при релаизации проектных решении, при которых выявляются факторы воздействия, влияющие на изменения компонентов окружающей среды.

4.2 Виды воздействий

Воздействия на окружающую среду могут быть разделены на технологически обусловленные и не обусловленные.

Технологически обусловленные - это воздействия, объективно возникающие вследствие производства работ, протекания технологических процессов и формирования техногенных потоков веществ.

Технологически не обусловленные воздействия связаны с различного рода отступлениями от проектных решений и экологически неграмотным поведением персонала, в процессе производственной деятельности в штатных ситуациях, а также при авариях.

Факторы воздействия на компоненты окружающей среды и основные природоохранные мероприятия обобщены в таблице 4.2.

Таблица 4.2. Факторы воздействия на компоненты окружающей среды и основные мероприятия по их снижению

Компоненты окружающей среды	**Факторы воздействия на окружающую среду**	**Мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду**
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ Работа оборудования. Шумовые воздействия	Профилактика и контроль оборудования. Выполнение всех проектных природоохранных решений. Контроль за состоянием атмосферного воздуха.
Водные ресурсы	Фильтрационные утечки загрязняющих веществ в подземные воды через почвенный покров	Осмотр технического состояния канализационной системы. Контроль за техническим состоянием транспортных средств.
Ландшафты	Возникновение техногенных форм рельефа.	Очистка территории от мусора, металлолома и излишнего оборудования.
Почвенно-растительный покров	Нарушение и загрязнение почвенно-растительного слоя. Уничтожение травяного покрова.	Инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Противопожарные мероприятия. Визуальное наблюдение за состоянием растительности на территории производственных объектов.
Животный мир	Шум от работающих механизмов.	Соблюдение норм шумового воздействия.

Любая хозяйственная деятельность может иметь последствиями изменение социальных условий региона как в сторону увеличения благ и выгод местного населения в сфере экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных последствий.

В целом, антропогенные воздействия на окружающую среду могут быть как положительные, так и отрицательные. Однако, оценить положительные моменты воздействия на исторически сложившиеся экосистемы чрезвычайно сложно, так как единого мнения общества, какие аспекты изменений относить к положительным, а какие к отрицательным, в настоящее время нет. Кроме того, положительность изменений практически всегда оценивается с точки зрения сиюминутной выгоды для какой-либо социальной группы или общества без учета долговременных последствий и общей эволюции экосистемы.

В современной методологии Отчета о возможных воздействиях принято выделять следующие виды воздействий, оценка которых проводится автономно, и результаты этой оценки являются основой для определения значимости воздействий:

- прямые воздействия;
- кумулятивные воздействия;
- трансграничные воздействия.

К прямым воздействиям относятся воздействия, оказываемые непосредственно во время проведения тех или иных видов работ или технологических операций. Результатом прямого воздействия является изменение компонентов окружающей среды (например, увеличение приземных концентраций при выбросах в атмосферу и т.п.). Оценка масштабов, продолжительности и интенсивности прямого воздействия в целом не вызывает каких-либо негативных сложностей, т.к. достаточно подробно регламентирована многочисленными инструкциями и методическими указаниями.

Прямое воздействие оценивается по пространственным и временным параметрам и по его интенсивности, вытекающим из принятых технических решений. Методы определения прямого воздействия детально изложены ниже.

Кумулятивное воздействие представляет собой комбинированное воздействие прошлых и настоящих видов деятельности и деятельности, которую можно обоснованно предсказать на будущее. Эти виды деятельности могут осуществляться во времени и пространстве и могут быть аддитивными или интерактивными/синергичными (например, снижение численности популяции животных, обусловленное комбинированным воздействием выбросов, загрязнением почв и растительности). При попытках идентифицировать кумулятивные воздействия важно принимать во внимание как пространственные, так и временные аспекты, а также идентифицировать другие виды деятельности, которые происходят, или могут происходить на том же самом участке или в пределах той же самой территории.

Оценка кумулятивных воздействий состоит из 2-х этапов:

- идентификация возможных кумулятивных воздействий (скрининг кумулятивных воздействий);
- оценка кумулятивного воздействия на компоненты природной среды.

Трансграничным воздействием называется воздействие, оказываемое объектами хозяйственной и иной деятельности одного государства на экологическое состояние территории другого государства. Оценка данного вида воздействий включает следующие этапы:

- Скрининг. Из матриц интегральной оценки воздействий, для рутинных и аварийных ситуаций, используя пространственный масштаб воздействия, выбираются компоненты природной среды зоны, воздействия на которые выходят за границы государства;
- Определение площади воздействия. Из общей площади воздействия вычленяются площади, расположенные на территории других государств;
- Определение времени воздействия. Для рутинных операций, время воздействия будет постоянным (например, на период эксплуатации). Необходимо определить период времени, в течение которого будет проявляться воздействие на территории соседнего государства (например, повышенные концентрации ЗВ в атмосферном воздухе на территории соседнего государства будут отмечаться не на всем протяжении аварии и ликвидации ее последствий);

- Оценка интенсивности воздействия на каждый выбранный элемент природной среды. По величине оценка интенсивности может не совпадать с баллом интенсивности воздействия по всей площади воздействия;
- Оценка комплексного (интегрального) воздействия на тот или иной элемент природной среды при трансграничном воздействии или комплексная (интегральная) оценка воздействия источника на все компоненты природной среды соседних государств.

4.2.1 Методика оценки воздействия на окружающую природную среду

При разработке проекта Ответа о возможных воздействиях используются «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду» №270-П от 29.10.2010 г., утвержденные Министром охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Для решения задач оценки воздействия на природную среду рекомендуется использование трех основных показателей: пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности).

Ниже представлены количественные характеристики критериев оценки, которые были приняты при разработке настоящего документа.

Определение пространственного масштаба воздействий проводится на основе анализе технических решений, математического моделирования, или на основании экспертных оценок возможных последствий от воздействия.

Приведенное в таблице разделение пространственных масштабов опирается на характерные размеры площади воздействия, которые известны из практики. В таблице также приведена количественная оценка пространственных параметров воздействия в условных баллах (рейтинг относительного воздействия).

Определение временного масштаба воздействий на отдельные компоненты природной среды, определяется на основании анализа, аналитических (модельных) оценок или экспертных оценок. При сезонных видах работ (которые проводятся, например, только в теплый период года в течение нескольких лет) учитывается суммарное фактическое время воздействия.

Величина интенсивности определяется на основе ряда экологических оценок, а также и экспертных суждений (оценок).

Оценка воздействия по различным показателям (пространственный и временной масштаб, степень воздействия) рассматривается как можно более независимо. Только при этом условии можно получить объективное представление об экологической значимости того или иного вида воздействия, так как даже наиболее радикальные воздействия, если они кратковременны или имеют локальный характер, могут быть экологически приемлемы.

Для определения значимости (интегральной оценки) воздействия намечаемой деятельности на отдельный элемент окружающей среды выполняется комплексирование полученных для данного компонента окружающей среды показателей воздействия.

Комплексный балл воздействия определяется путем перемножения баллов показателей воздействия по площади, по времени и интенсивности. Значимость воздействия определяется по трем градациям. Градации интегральной оценки приведены в таблице 4.2.1.

Результаты комплексной оценки воздействия планируемых работ на окружающую среду в штатном режиме представляются в табличной форме в порядке их планирования.

Для каждого процесса определяются источники и факторы воздействия. С учетом природоохранных мер по уменьшению воздействия определяются ожидаемые последствия

на ту или иную природную среду и этим воздействиям дается интегральная оценка. В результате получается матрица, в которой в горизонтальных графах дается перечень природных сред, а по вертикали – перечень производственных операций и соответствующие им источники и факторы воздействия. На пересечении этих граф выставляется показатель интегральной оценки (т.е. высокий, средний, низкий). Такая «картинка» дает наглядное представление о прогнозируемых воздействиях на компоненты окружающей среды.

Таблица 4.2.1 - Шкала масштабов воздействия и градация экологических последствий при проведении планируемых работ

Масштаб воздействия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)	**Показатели воздействия и ранжирование потенциальных нарушений**
Пространственный масштаб воздействия	
Локальный (1)	Площадь воздействия до 1 км2 для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта
Ограниченный (2)	Площадь воздействия до 10 км2 для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта
Местный (3)	Площадь воздействия в пределах 10-100 км2 для площадных объектов или 1-10 км от линейного объекта
Региональный (4)	Площадь воздействия более 100 км2 для площадных объектов или на удалении более 10 км от линейного объекта
Временной масштаб воздействия	
Кратковременный (1)	Длительность воздействия до 6 месяцев
Средней продолжительности (2)	От 6 месяцев до 1 года
Продолжительный (3)	От 1 года до 3-х лет
Многолетний (4)	Продолжительность воздействия от 3-х лет и более
Интенсивность воздействия (обратимость изменения)	
Незначительная (1)	Изменения среды не выходят за существующие пределы природной изменчивости
Слабая (2)	Изменения среды превышают пределы природной изменчивости, но среда полностью самовосстанавливается
Умеренная (3)	Изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов
Сильная (4)	Изменения среды приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению (это утверждение не относится к атмосферному воздуху)
Интегральная оценка воздействия (суммарная значимость воздействия)	
Воздействие низкой значимости (1-8)	Последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность
Воздействие средней значимости (9-27)	Может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до

	уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости
Воздействие высокой значимости (28-64)	Имеет место, когда превышены допустимые пределы интенсивности нагрузки на компонент природной среды или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных/чувствительных ресурсов

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду выполняется в несколько этапов. Сопоставление значений степени воздействия по каждому параметру оценивается по балльной системе по разработанным критериям. Каждый критерий базируется на практическом опыте специалистов, полученном при выполнении аналогичных проектов.

Комплексный балл значимости воздействия определяется по формуле:

$$Oiintegr = Qti \times Qsi \times Qji,$$

где: Oiintegr – комплексный балл для заданного воздействия;

Qti – балл временного воздействия на i-й компонент природной среды;

Qsi – балл пространственного воздействия на i-й компонент природной среды;

Qji – балл интенсивности воздействия на i-й компонент природной среды.

$$Oiintegr = 2 \times 4 \times 1 = 8 \text{ баллов}$$

Категория значимости определяется интервалом значений в зависимости от балла, полученного при расчете комплексной оценки, как показано в таблице 4.1.

Согласно таблице 4.2. комплексная (интегральная) оценка воздействия рассматриваемого объекта имеет низкую значимость воздействия (8 баллов).

Последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

4.2.2 Основные направления воздействия намечаемой деятельности

Период эксплуатации

Основными напрвления воздействия, связанные с эксплуатацией проектируемого объектаявляются:

- выбросы в атмосферу;
- накопление отходов;
- физическое воздействие.

В период аварийных ситуаций техногенного и природного характера не исключено кратковременное влияние на окружающую среду. Для их предупреждения в отчете предусмотрены соответствующие мероприятия (раздел 8).

Период строительства

Для периода проведения строительно-монтажных работ характерны следующие виды кратковременного воздействия:

- выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, характерные для строительных работ, таких как земляные, сварочные, окрасочные и др., а также выбросы газообразных веществ от занятой на строительстве техники;
- использование водных ресурсов на нужды строительства и хозбытовые нужды строительно- монтажных кадров;
- образование отходов в результате строительных работ;
- шумовое воздействие.

Строительные работы осуществляются в пределах промплощадки.

Продолжительность их и интенсивность воздействия на окружающую среду связана с графиком проведения работ, и ограничивается периодом строительства.

5 Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду

5.1 Эмиссии в атмосферу

Исходя из характера намечаемой хозяйственной деятельности воздействие на состояние атмосферного воздуха будет оказано в период строительства и в период эксплуатации проектируемого объекта.

Состояние атмосферного воздуха характеризуется содержанием в нём выбрасываемых объектами строительства загрязняющих веществ. Степень воздействия рассматриваемых объектов на атмосферу характеризуется как объёмами, так и компонентным составом выбросов загрязняющих веществ.

Расход основных строительных материалов представлен в таблице 5.1, перечень, количество используемой техники и расход топлива на период строительства при различных операциях приведены в таблице 5.1-1.

При проведении строительных работ по реализации проектных решений определено наличие следующих участков, имеющих выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

- Работа автотранспорта на участке проведения работ;
- Сварочные работы;
- Работы с металлоконструкциями;
- Гидроизоляция;
- Работы с лакокрасочным материалом;
- Использование привозного готового бетона.

Расчеты выбросов на период строительства и эксплуатации представлены в приложении проекта.

Согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденным приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 года, строительные работы не классифицируются, СЗЗ не устанавливается.

На период эксплуатации редприятие относится к 3-му классу опасности по санитарной классификации с нормативным размером СЗЗ не менее 300 метров.

Расчет рассеивания проводился на существующее положение на границе жилой зоны.

Вычислением на ЭВМ определены приземные концентрации вредных веществ в расчетных точках на местности и вклады отдельных источников в максимальную концентрацию вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Размер расчетного прямоугольника определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами 3000х3400 м, шаг расчетной сетки по осям Х и У равен 150 м. В список вредных веществ для расчета включено 23 загрязняющих вещества.

Анализ расчета рассеивания показал, что на границе жилой зоны максимальная приземная концентрация без учета фона не превышает установленные величины ПДК м.р.

Справка о фоновых концентрациях по г.Хромтау приведен в приложении 3.

Зон заповедников, музеев, памятников архитектуры в районе расположения предприятия нет.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства приведен в таблице 5.1-5.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства представлены в таблице 5.1-6.

Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы на период строительства и эксплуатации приведен в таблицах 5.1-7.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации представлены в таблице 5.1-8.

Карты рассеивания вредных веществ, в приземном слое атмосферы приведены в приложении 8.

Таблица 5.1-5 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/ м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/ м3	ОБУВ, мг/ м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М /ЭНК
1	2	3	4		5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.000825	0.000574	0
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.0000917	0.0000638	0
0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.2	0.04		2	0.055542	0.00507	
0304	Азот (II) оксид (6)		0.4	0.06		3	0.072204	0.006591	
0328	Углерод (593)		0.15	0.05		3	0.009257	0.000845	
0330	Сера диоксид (526)			0.125		3	0.018514	0.00169	
0337	Углерод оксид (594)		5	3		4	0.046285	0.004225	
0342	Фтористые соединения		0.02	0.005		2	0.0000333	0.0000232	
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.015	0.003375	
1301	Проп-2-ен-1-аль (482)		0.03	0.01		2	0.002222	0.000203	
1325	Формальдегид (619)		0.035	0.003		2	0.002222	0.000203	
2752	Уайт-спирит (1316*)				1		0.0333	0.006125	
2754	Углеводороды С12-19		1			4	0.060687	0.007208	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния		0.3	0.1		3	0.627	0.17607474	1.7607
	В С Е Г О:						**0.943183**	**0.21227074**	

Таблица 5.1-6 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м -				тип и ероприятия по сокращению вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент Обеспеченности зоочисткой	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество ист.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного /длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Электростанция	1			0001	8	0.2	11.24	0.353115	1	226	354							0301	Азота (IV) диоксид (	0.055542	157.868	0.00507	2023
		передвижная																		0304	Азот (II) оксид (6)	0.072204	205.226	0.006591	2023
																				0328	Углерод (593)	0.009257	26.311	0.000845	2023
																				0330	Сера диоксид (526)	0.018514	52.623	0.00169	2023
																				0337	Углерод оксид (594)	0.046285	131.556	0.004225	2023
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (482)	0.002222	6.316	0.000203	2023
																				1325	Формальдегид (619)	0.002222	6.316	0.000203	2023
																				2754	Углеводороды С12-19	0.022217	63.148	0.002028	2023
001		Снятие грунта	1			6001						232	363	1	1					2908	Пыль неорганическ	0.025		0.0014904	2023

																			ая:					
																			70-20% двуокиси кремния					
001		Насыпь и засыпка грунта	1			6002	8					232	363	1	1				2908	Пыль неорганическая:	0.014		0.00465234	2023
																			70-20% двуокиси кремния					
001		Сварочные работы	1			6003	8					232	363	1	1				0123	Железо оксиды	0.000825		0.000574	2023
																			0143	Марганец и его соединения	0.0000917		0.0006368	2023
																			0342	Фтористые соединения	0.0000333		0.0000232	2023
001		Покрасочные работы	1			6004	8					232	363	1	1				0616	Диметилбензол	0.015		0.003375	2023
																			2752	Уайт-спирит (1316*)	0.0333		0.006125	2023
001		Гидроизоляционные работы	1	25		6005	8					232	363	1	1				2754	Углеводороды С12-19	0.01067		0.00096	2023
001		ПГС	1			6007						0	0						2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.588		0.169932	2023
001		Асфальтобетонное покрытие	1			6009						0	0						2754	Углеводороды С12-19	0.0278		0.00422	2023

Таблица 5.1-8 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию (на период строительства)

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		Начало октябрь 2023 г – конец июнь 2024 г				П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Организованные источники										
(0301) Азота (IV) диоксид (4)										
Протеиновый цех	0001			0.055542	0.00507	0.055542	0.00507	0.055542	0.00507	2023
Итого				0.055542	0.00507	0.055542	0.00507	0.055542	0.00507	
(0304) Азот (II) оксид	(6)									
Протеиновый цех	0001			0.072204	0.006591	0.072204	0.006591	0.072204	0.006591	2023
Итого				0.072204	0.006591	0.072204	0.006591	0.072204	0.006591	
(0328) Углерод (593)										
Протеиновый цех	0001			0.009257	0.000845	0.009257	0.000845	0.009257	0.000845	2023
Итого				0.009257	0.000845	0.009257	0.000845	0.009257	0.000845	
(0330) Сера диоксид (526)										
Протеиновый цех	0001			0.018514	0.00169	0.018514	0.00169	0.018514	0.00169	2023
Итого				0.018514	0.00169	0.018514	0.00169	0.018514	0.00169	
(0337) Углерод оксид (594)										
Протеиновый цех	0001			0.046285	0.004225	0.046285	0.004225	0.046285	0.004225	2023
Итого				0.046285	0.004225	0.046285	0.004225	0.046285	0.004225	
(1301) Проп-2-ен-1-аль (482)										
Протеиновый цех	0001			0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	2023
Итого				0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	
(1325) Формальдегид (619)										
Протеиновый цех	0001			0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	2023
Итого				0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	0.002222	0.000203	
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)										
Протеиновый цех	0001			0.022217	0.002028	0.022217	0.002028	0.022217	0.002028	2023
Итого				0.022217	0.002028	0.022217	0.002028	0.022217	0.002028	
Итого по организованным				0.228463	0.020855	0.228463	0.020855	0.228463	0.020855	
источникам:										
Т в е р д ы е:				0.009257	0.000845	0.009257	0.000845	0.009257	0.000845	2023
Газообразные, ж и д к и е:				0.219206	0.02001	0.219206	0.02001	0.219206	0.02001	
Неорганизованные источники										

(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)										
Протеиновый цех	6003			0.000825	0.000574	0.000825	0.000574	0.000825	0.000574	2023
Итого				0.000825	0.000574	0.000825	0.000574	0.000825	0.000574	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)										
Протеиновый цех	6003			0.0000917	0.0000638	0.0000917	0.0000638	0.0000917	0.0000638	2023
Итого				0.0000917	0.0000638	0.0000917	0.0000638	0.0000917	0.0000638	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)										
Протеиновый цех	6003			0.0000333	0.0000232	0.0000333	0.0000232	0.0000333	0.0000232	2023
Итого				0.0000333	0.0000232	0.0000333	0.0000232	0.0000333	0.0000232	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)										
Протеиновый цех	6004			0.015	0.003375	0.015	0.003375	0.015	0.003375	2023
Итого				0.015	0.003375	0.015	0.003375	0.015	0.003375	
(2752) Уайт-спирит (1316*)										
Протеиновый цех	6004			0.0333	0.006125	0.0333	0.006125	0.0333	0.006125	2023
Итого				0.0333	0.006125	0.0333	0.006125	0.0333	0.006125	
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)										
Протеиновый цех	6005			0.01067	0.00096	0.01067	0.00096	0.01067	0.00096	2023
	6009			0.0278	0.00422	0.0278	0.00422	0.0278	0.00422	2023
Итого				0.03847	0.00518	0.03847	0.00518	0.03847	0.00518	
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)										
Протеиновый цех	6001			0.025	0.0014904	0.025	0.0014904	0.025	0.0014904	2023
	6002			0.014	0.00465234	0.014	0.00465234	0.014	0.00465234	2023
	6007			0.588	0.169932	0.588	0.169932	0.588	0.169932	2023
Итого				**0.627**	**0.17607474**	**0.627**	**0.17607474**	**0.627**	**0.17607474**	2023
Итого по неорганизованным				**0.71472**	**0.19141574**	**0.71472**	**0.19141574**	**0.71472**	**0.19141574**	2023
источникам:										
Всего по предприятию:				**0.943183**	**0.21227074**	**0.943183**	**0.21227074**	**0.943183**	**0.21227074**	

5.2. Эмиссии в водные объекты

Период строительства

Продолжительность строительства составит 6 месяцев.

Качество питьевой воды должно соответствовать, Приказ Министра здравохранения Республики Казахстан от 11 января 2021 года № ҚР ДСМ-5 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»».

В соответствии с Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № 737 от 26 октября 2011 года, автотранспорт для перевозки питьевой воды должен иметь санитарный паспорт транспорта. Проверка санитарного состояния автотранспорта осуществляется в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 7 июля 2020 года.

Вода, используемая на питьевые нужды, будет привозная, бутилированная. Предварительный расчет расхода воды выполнен в соответствии с нормами. Нормы расхода воды приняты на одного рабочего строителя - 25.0 л/сутки. Число работающих будет составлять 5 человек, строительные работы будут вестись в одну смену. Продолжительность строительных работ будет составлять – 180 дней.

Суточное водопотребление будет составлять: 5 х 25 х 10-3= 0,125 м3/сутки.

Общий объем за период строительных работ будет составлять: 0,125 х 180 = 22,5 м3.

Норма водоотведения равна норме водопотребления и будет составлять 0,125 м3/сутки и 22,5 м3 за период строительства объекта.

На период строительства объем технической воды составляет 1189,016466 м3, за сутки - 4,9542 м3/сутки.

На период эксплуатации.

В соответствии с требованиями, предъявляемые к качеству воды, в проектируемом здании котельной предусмотрены следующие системы водоснабжения - противопожарного водопровода;

- воды от аккумуляторных баков существующей котельной;

- подпиточная вода системы отопления.

Сеть производственно-противопожарного водопровода проектируется для пожаротушения от существующих сетей производственно-противопожарного водопровода Расход воды на внутреннее пожаротушение в соответствии со СНиП РК 4.02.-08-2002 (п.17.7) составляет 2 струи по 2,5 л/сек. Согласно СНиП РК 4.02.-08-2002 «Котельные установки» (п.17.3) проектируется 1 ввод противопожарного водопровода.

В соответствии со СНиП РК 4.01-02-2001 наружнее пожаротушение осуществляется от двух гидрантов расположенных на расстоянии 2,5 м от края проезжей части, но не ближе 5 м от стен здания. Расстояние между гидрантами не более 80 м (п. 8.16) Расход воды на наружнее пожаротушение составляет 15 л/сек. (таблица 7) Исходная вода для питания котлов поступает от аккумуляторных баков существующей котельной, количество исходной воды составляет 56085,12 м3/год.

Подпиточная вода системы отопления подводится от аккумуляторных баков существующей котельной и составляет-1310400 м3/год Сети производственно-противопожарного водопровода проектируются из стальных электросварных труб диаметром 25 мм по ГОСТ 3262-75 и стальных электросварных диаметром 57х3, 89х3,108х4 мм по ГОСТ 10704-91.

Трубопроводы проектируются открыто по конструкциям здания и окрашиваются масляной краской за 2 раза. На вводах всех систем водопровода предусматривается установка водомеров.

Канализация

Отработанный регенерационный раствор и отмывочная вода в количестве 3669,12 $м^3$/год отводится в существующую канализацию существующей котельной.

Сеть проектируется из чугунных канализационных труб диаметром 200 мм по ГОСТ6942.3-98.

Отвод атмосферных осадков с кровли здания - неорганизованный на отмостку.

5.3. Физические воздействия

В процессе строительства и эксплуатации неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Источниками возможного шумового, вибрационного воздействия на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации является технологическое оборудование.

Физические факторы и их воздействие должны отвечать требованиям «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

В период строительства и эксплуатации на рассматриваемом не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное воздействие, а также способные создать аномальное магнитное поле.

В период строительства и эксплуатации объекта основными источниками шумового воздействия являются автотранспорт, другие машины и механизмы, технологическое оборудование.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где непосредственно находится работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстояние более 2 км происходит затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Кроме того, следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Проектными решениями предполагается использование техники и средств защиты, обеспечивающих уровень звука на рабочих местах, не превышающий 80 дБА, согласно требованиям ГОСТ 27409-97 «Шум. Нормирование шумовых характеристик стационарного оборудования». Общие требования безопасности». Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

Вибрацию вызывают неуравновешенные силовые воздействия, возникающие при работе различных машин и механизмов. В зависимости от источника возникновения выделяют три категории вибрации:

– транспортная;

– транспортно-технологическая;

– технологическая.

Минимизация вибрации в источнике производится на этапе проектирования и в период эксплуатации. При выборе машин и оборудования, следует отдавать предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д. Кроме того, для снижения вибрации необходимо устранение резонансных режимов работы оборудования, то есть выбор режима работы при тщательном учете собственных частот машин и механизмов.

На участке строительства и эксплуатации не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное, тепловое и радиационное воздействия, а также способные создать аномальное магнитное поле.

6. Обоснование предельного количества накопления отходов по видам

В период строительства и эксплуатации флотационного участка образуются различные виды отходов производства и потребления, которые могут стать потенциальными источниками вредного воздействия на окружающую среду.

В период строительства и эксплуатации флотационного участка объектов хозяйственной деятельности и обеспечения нормального санитарного содержания территории особую актуальность приобретают вопросы сбора, временного складирования, транспортировки и захоронения отходов потребления.

Возможно загрязнение района строительства отходами производства (остатками проводов, отбракованными изделиями и т.п.).

Отходы не являются радиоактивными или токсичными и не предъявляют особых условий к своему захоронению.

Отходы на период строительства

Смешанные коммунальные отходы - 20/20 03/20 03 01

Образуются от деятельности рабочих при строительстве.

По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам, в большинстве случаев, нерастворимые в воде, пожароопасные, невзрывоопасные, некоррозионноопасные. По химическим свойствам – не обладают реакционной способностью, содержат в своем составе оксиды кремния, углеводороды, органические вещества.

ТБО должны храниться в специальных, металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, желательно огражденной с трех сторон сплошным ограждением, имеющей бортики, обеспеченной удобными подъездными путями. Нельзя допускать переполнения контейнеров, своевременный вывоз их должен быть обеспечен согласно Договору со специализированной организацией по вывозу отходов.

Не допускается поступление в контейнеры для ТБО отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТБО, использование ТБО на подсыпку дорог, стройплощадок и т.д., хранение ТБО в открытых контейнерах более недели (для отходов, в которых содержится большой процент отходов, подверженных разложению (гниению), летнее время этот срок сокращается до двух дней. Согласно экологического кодекса РК ст.288 сроки временного хранения не более шести месяцев.

Смешанные коммунальные отходы - 20/20 03/20 03 01

Расчетная методика: Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г, №100-п

Объект	M, человек	Норма образования бытовых отходов, м3/год	Q, тонн/м3	Количество рабочих дней в месяц	Количество дней в год	N, тонн
1	2	3	4	5	6	5
Строительная площадка	20	0,3	0,25	270	365	1,1096

Тара загрязненная лакокрасочными материалами - 08/08 01/08 01 12

Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение 16 к приказу МООС РК «18 » 04 2008г. №100-п

Название сырья, материала	Mi- Масса тары , т/год	n - число видов	Мкi- Масса краски в таре	α - содержание остатков	N - тонн/год Mi* n +

		тары		краски в таре в длоях от Мкі	Мкі*α
1	2	3	4	5	7
Грунтовка ГФ 021	0,0003	1	0,005	0,03	0,00045
Эмаль ПФ115	0,0003	1	0,005	0,03	0,00045
Уайт спирит	0,0003	1	0,005	0,03	0,00045
			Итого:		**0,00135**

Отходы сварки - 12/12 01/12 01 13

Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение 16 к приказу МООС РК «18 » 04 2008г. №100-п

Наименование материала	Фактический расход электродов G, т/год	Остаток электрода от массы электрода	Код отхода Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314. Зарегистрирован в МЮ РК 9 августа 2021 года № 23903	М, тонн
1	2	3	4	5
Отходы сварки	0,058	0,015	12/12 01/12 01 13	**0,00087**

Отработанная промасленная ветошь - 15/15 02/15 02 02*

Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение 16 к приказу МООС РК «18 » 04 2008г. №100-п

Мо- количесво ветоши, т/год	М- Норматив содержания в ветоши масел	W- норматив содержания влаги в ветоши	N –тонн/год
1	2	3	4
0,0046	0,12* Мо	0,15* Мо	**Мо+ М+ W**
		Итого:	0,005842

Согласно, Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению от отходов производства и потребления"*23.04.2018 № 187*

ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Смешанные коммунальные отходы - 20/20 03/20 03 01

Расчетная методика: Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г, №100-п

Объект	М, человек	Норма образования бытовых отходов, м3/год	Q, тонн/м3	Количество рабочих дней в месяц	Количество дней в год	N, тонн
1	2	3	4	5	6	5
Участок Южная котельная	10	0,3	0,25	365	365	0,75

Смет с твердых покрытий - 20/20 03/20 03 01

Методика: Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г, №100-п.

Формула: М = S*0,005 т/год

где, S – площадь убераемых территории, м2;

нормативное количество смета - 0,005 т/м2

Объект	S	Нормативное количество смета	М, тонн
1	2	3	4
Участок Южная котельная	1029,2	0,005	**0,005146**

Данные об объемах, составе отходов производства и потребления на период строительства и эксплуатации сведены в таблицу 6 и 6.1.

Таблица 6 - Перечень, характеристика всех видов отходов, объем образования на период строительства

№	Участок, подразделение	Наименование отходов	Результаты образования отходов	Код отхода	Количество образовавших отходов, т/год	Хранение отходов	Утилизация отходов
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Строительная площадка	Промасленная ветошь	Образуется на предприятии в процессе использования текстиля при техническом обслуживании транспорта, технологического оборудования, а также при работе металлообрабатывающих станках.	15/15 02/15 02 02*	0,005842	По мере накопления промасленная ветошь хранится в контейнере.	По мере накопления передается в специализированные организации.
2		Огарки сварочных электродов	Образуются после использования электродов при сварочных работах. Отходы представляют собой остатки электродов.	12/ 12 01/12 01 13	0,00087	Отходы сварки временно накапливаются в контейнере.	По мере накопления передается в специализированные организации по договору.
3		Тара из-под ЛКМ	Образуются при выполнений малярных работ на строительной площадке.	08/08 01/08 01 11*	0,00135	Отходы красок и лаков временно накапливаются в контейнере.	По мере накопления передается в специализированные организации по договору.
4		Смешанные коммунальные отходы	Образуются от деятельности рабочих на строительной площадке.	20/20 03/20 03 01	1,1096	По мере накопления твердые бытовые отходы хранятся в контейнере.	По мере накопления передается в специализированные организации по договору.
	Итого:				**1,1177 т**		

Таблица 6-1 - Перечень, характеристика всех видов отходов, объем образования на период эксплуатации

№	Участок, подразделение	Наименование отхода	Результаты образования отходов	Код отхода	Количество образовавших отходов, т/год	Хранение отходов	Утилизация отходов
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Участок Южная котельная	Смешанные коммунальные отходы	Образуются от деятельности рабочих, офисных работников.	20/20 03/20 03 01	0,75	По мере накопления смешанные коммунальные отходы хранятся в контейнере.	По мере накопления передается в специализированные организации по договору.
2		Смет с твердых покрытий	Образуется при уборке и смета территории	20/20 03/20 03 01	0,005146	По мере накопления хранятся в емкостях.	По мере накопления передается в специализированные организации по договору.
Итого:					**0,7551 т**		

Лимиты накопления отходов производства и потребления на период строительства и эксплуатационных работ представлены в таблице 6-2 - 6-3.

Таблица 6 -2 - Лимиты накопления отходов производства и потребления на период строительства (срок строительства данного объекта – 9 месяцев)

№	Наименование отхода	Объем накопленных отходов, тонн/год	Общий лимит накопления, тонн/год
1	**2**	**3**	**4**
	Всего:	**1,1177**	**1,1177**
	в том числе, отходов производства	**0,008062**	**0,008062**
	отходов потребления	**1,1096**	**1,1096**
Опасные отходы			
1	Тара из-под ЛКМ	0,00135	0,00135
2	Промасленная ветошь	0,005842	0,005842
Неопасные отходы			
3	Огарки сварочных электродов	0,00087	0,00087
4	Смешанные коммунальные отходы	1,1096	1,1096

Лимиты накопления отходов производства и потребления на период эксплуатационных работ

Таблица 6-3 – Лимиты накопления отходов объектов инфраструктуры

№	Наименование отхода	Объем накопленных отходов на 6 месяцев положение, тонн/год	Общий лимит накопления, тонн/год
1	**2**	**3**	**4**
	Всего:	**0,7551**	**0,7551**
	в том числе, отходов производства		
	отходов потребления	**0,7551**	**0,7551**
Неопасные отходы			
1	Смешанные коммунальные отходы	0,75	0,75
2	Смет твердых покрытий	0,005146	0,005146
Опасные			
		-	-

7. Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия отходов на окружающую среду

В целях минимизации возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды необходимо осуществлять ряд следующих мероприятий:

- соблюдать требования ст. 319, 320, 321 Экологического кодекса РК;
- раздельный сбор отходов;
- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- перевозка отходов на специально оборудованных транспортных средствах;
- сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;
- организация производственной деятельности по строительству объекта с акцентом на ответственность подрядной строительной организации за нарушение техники безопасности и правил охраны окружающей среды;
- отслеживание образования, перемещения и утилизации всех видов отходов;
- подрядная организация, в процессе строительства объекта, должна нести ответственность за сбор и утилизацию отходов, а также за соблюдение всех строительных норм и требований РК в области ТБ и ООС;
- проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан и т. д.

Принятые проектными решениями природоохранные мероприятия позволяют минимизировать возможные воздействия на ОС и осуществлять деятельность в разрешенных законодательством РК пределах

7.1 Управление отходами

Управление отходами будет производиться в соответствии с Экологическим кодексом РК, «Правила разработки программы управления отходами» приказ МЭГиПР №318 от 09.08.2021 г., а также с политикой Компании.

Управление отходами и безопасное обращение с ними являются одним из основных пунктов экологического планирования и управления.

В целях предотвращения загрязнения компонентов природной среды накопление и удаление отходов должно производиться в строгом соответствии с действующими в Республике Казахстан нормативно правовыми актами, требованиями международных стандартов, а также внутренними стандартами предприятия.

Управление отходами предполагает разработку организационной системы отслеживания образования отходов, контроль за их сбором, хранением и утилизацией.

Отходы, образующиеся при нормальном режиме работы, из-за их незначительного и постепенного накопления сразу не вывозятся, а собираются в отведенных для этих целей местах в соответствии со ст. 381 ЭК РК. Все отходы, образующиеся при производственной деятельности предприятия, размещаются организованно, т. е. регламентировано, сбор, хранение и транспортировка отходов предусматривается в соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утверждённых приказом и. о. МЗ РК №КР ДСМ-331/2020 от 25.12.2020 г.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного хранения отходов в срок не более шести месяцев с момента их образования при условии своевременного вывоза на утилизацию и/или захоронение.

Контейнеры с отходами размещаются на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие с целью исключения попадания загрязняющих веществ на почво-грунты и затем в подземные воды.

Содержание в чистоте и своевременной санобработке мусорных контейнеров и площадок для размещения контейнеров, надзор за их техническим состоянием происходят под постоянным контролем ответственных лиц.

Процесс обращения с отходами состоит из следующих этапов:

1) Сбор, сортировка и складирование отходов;
2) Определение перечня отходов и способов обращения с ними;
3) Составления паспортов опасных отходов;
4) Временное хранение отходов;
5) Учет отходов;
6) Вывоз отходов.

Сбор, сортировка и складирование отходов.

Управление отходами и безопасное обращение с ними являются одним из основных пунктов экологического планирования и управления.

Сбор и сортировка отходов производится по следующим критериям:

• по однородности (дерево, черный металл, ветошь и пр.);

• по консистенции (твердые, жидкие). Твердые отходы собираются в промаркированные контейнеры, а жидкие – в промаркированные емкости;

• по уровню опасности;

• по возможности повторного использования в процессе производства.

Для сбора отходов должны быть выделены специальные площадки с твердым и непроницаемым покрытием, с установленными промаркированными контейнерами, тарами.

На объекте должны соблюдаться правильное разделение всех видов отходов в зависимости от уровня опасности, при этом, должно исключаться смешивание опасных и неопасных отходов между собой.

Лица, осуществляющие сбор отходов, обязаны обеспечить раздельный сбор отходов отдельно по видам или группам, в целях упрощения дальнейшего специализированного управления ими, в соответствии с требованиями ЭК РК.

8. Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации

В намечаемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

При выполнении работ будут соблюдаться требования законодательства Республики Казахстан и международные правила в области промышленной безопасности по предотвращению аварий и ликвидации их последствий.

Для этого будут предприняты следующие превентивные меры:

- проведена оценка риска аварий при эксплуатации предприятия, определены степени риска для персонала, населения и природной среды;

- разработаны и внедрены необходимые инструкции и планы действий персонала по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В том числе план работы с опасными материалами (дизельное топливо, ГСМ и т.п.);

- разработаны планы эвакуации персонала и населения в случае аварии.

Готовность строительной техники и оборудования будет проанализирована специалистами и экспертами, а также контролирующими органами Казахстана.

Кроме вышеприведенных мер, элементами минимизации возникновения аварийной ситуации будут являться также следующие меры, связанные с человеческим фактором:

- регулярные инструктажи по технике безопасности;
- готовность к аварийным ситуациям и планирование мер реагирования.

В целом мероприятия по ликвидации аварии должны сводиться к следующему:

- остановка работ;
- оповещение руководства участка работ;
- ликвидация аварийной ситуации;
- ликвидация причин аварии;
- восстановление участка работ до рабочих условий, сбор и утилизация образовавшихся отходов.

Мероприятия по охране труда сводятся: к снабжению рабочих доброкачественной питьевой водой, спецодеждой; к устройству помещений для обогрева рабочих в холодное время года; к снабжению рабочих спецпринадлежностями при обслуживании электроустановок. В помещениях должны быть аптечки первой медицинской помощи.

Ежегодно все работники проходят профилактические медицинские осмотры.

С целью противопожарной защиты на всех эксплуатирующих машинах и на рабочих местах устанавливаются огнетушители, ящики с песком и соответствующий противопожарный инвентарь согласно нормативным требованиям.

9. Описание предусматриваемых для периода эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предлагаемых мероприятий по управлению отходами, а также при наличии неопределенности в оценке возможных существенных воздействий – предполагаемых мер по мониторингу воздействий

Мероприятия по смягчению воздействий - это система действий, используемая для управления воздействиями - снижения потенциальных отрицательных воздействий или усиления положительных воздействий в интересах как затрагиваемого проектом населения, так и региона, области, республики в целом.

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий.

Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По атмосферному воздуху

- проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта;
- соблюдение нормативов допустимых выбросов.

По поверхностным и подземным водам

- организация системы сбора и хранения отходов производства;
- контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек сточных вод.

По недрам и почвам

- должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства

- своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям.

- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта;
- строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;
- обязательное соблюдение правил техники безопасности.

10. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий.

Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По растительному миру.

- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами;
- установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта;
- производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру.

- контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа;
- установка информационных табличек в местах гнездования птиц;
- воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным;
- установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных;
- ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматривается.

11. Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах

Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не предусматривают.

Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

12. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу

На основании ст. 78 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее по тексту – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях, в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Порядок проведения послепроектного анализа и форма заключения по результатам послепроектного анализа определяются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

По завершению послепроектного анализ составитель настоящего отчета подготавливает заключение, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий. Составитель направляет подписанное заключение по результатам послепроектного анализа оператору соответствующего объекта и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

13. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления

В случае принятия решения о прекращении намечаемой деятельности на начальной стадии ее осуществления, оператором будет разработан план ликвидации последствий производственной деятельности на основании «Инструкции по составлению плана ликвидации», утвержденной приказом №386 от 24.05.2018 г. При планировании ликвидационных мероприятий выделены следующие критерии:

- приведение нарушенного участка в состояние, безопасное для населения и животного мира;
- приведение земель в состояние, пригодное для восстановления почвенно-растительного покрова;
- улучшение микроклимата на восстановленной территории;
- нейтрализация отрицательного воздействия нарушенной территории на окружающую среду и здоровье человека.

Далее, после ликвидации будет разработан проект рекультивации нарушенных земель согласно «Инструкция по разработке проектов рекультивации нарушенных земель», утвержденной приказом Министра национальной экономики РК №346 от 17.04.2015 г.

Рекультивация земель – это комплекс работ, направленный на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. Целью разработки проекта рекультивации земель является определение основных решений, обеспечивающих наиболее эффективное проведение мероприятий с минимумом затрат: установление объемов, технологии и очередности производства работ, определение сметной стоимости рекультивации.

Направление рекультивации земель зависит от следующих факторов:

- природных условий района (климат, почвы, геологические, гидрогеологические и гидрологические условия, растительность, рельеф, определяющие геосистемы или ландшафтные комплексы);
- агрохимических и агрофизических свойств пород и их смесей в отвалах, гидроотвалах, хвостохранилищах;
- хозяйственных, социально-экономических и санитарно-гигиенических условий в районе размещения нарушенных земель;
- срока существования рекультивационных земель и возможности их повторных нарушений;
- технологии производства комплекса горных и рекультивационных работ;
- требований по охране окружающей среды;
- состояния ранее нарушенных земель, т.е. состояния техногенных ландшафтов.

Согласно ГОСТ 17.5.1.01-83, возможны следующие направления рекультивации:

- сельскохозяйственное – с целью создания на нарушенных землях сельскохозяйственных угодий;
- лесохозяйственное – с целью создания лесных насаждений различного типа;
- рыбохозяйственное – с целью создания в понижениях техногенного рельефа рыбоводческих водоемов;
- водохозяйственное – с целью создания в понижениях техногенного рельефа водоемов различного назначения;
- рекреационное – с целью создания на нарушенных землях объектов отдыха;
- санитарно-гигиеническое – с целью биологической или технической консервации нарушенных земель, оказывающих отрицательное воздействие на окружающую среду, рекультивация которых для использования в народном хозяйстве экономически неэффективна или нецелесообразна в связи с относительной кратковременностью существования и последующей утилизацией этих объектов;
- строительное – с целью приведения нарушенных земель в состояние, пригодное для промышленного и гражданского строительства.

14. ВЫВОД

Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду принимаемых проектных решений проводится на всех этапах жизненного цикла сооружения от обоснования инвестиций до эксплуатации объекта. ООВВ основывается на прогнозах экологических последствий, к которым приводят изменения среды в результате строительства и эксплуатации проектируемого объекта. При этом, понятие окружающая среда включает все факторы, влияющие на условия жизнедеятельности человека и его здоровье: чистота воздуха, воды, почвы, флоры и фауны, а также социально-экономические условия.

Наилучшие доступные технологии — это используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Применяемое в настоящий момент на проектируемом объекте технологическое оборудование соответствует требованиям международных стандартов и научно-техническому уровню в стране и за рубежом, аттестовано органами Госсанэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающее требованиям санитарных правил. На используемое оборудование имеются сертификаты соответствия.

В настоящей работе выполнена количественная и качественная оценка воздействия.

- воздействие на атмосферный воздух не приведет к изменению качества атмосферного воздуха. Выбросы вредных веществ в атмосферу в период эксплуатации не обусловят превышения приземных концентраций на границе жилой зоны и СЗЗ по всем ингредиентам;

- влияние на подземные и поверхностные не значительное, так как образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды направляются в существующую сеть внутриплощадочной бытовой канализаций. ООВВ не приведет к изменению в действующих нормативов ПДС;

- воздействие на почвы и грунты не значительное;

- существенного негативного влияния на биологическую систему (растительный и животный мир, население) объект не окажет. Снос деревьев в ходе осуществления проекта не предусматривается.

Таким образом, реконструкция трех паровых котлов на участке Южный котельной не нарушит существующего экологического состояния, не даст материальных изменений в окружающей среде, отрицательного воздействия на здоровье населения не окажет.

15 Список использованной литературы и нормативно-методических документов

1. Экологический кодекс РК с изменениями и дополнениями от 27.12.2021 г.;
2. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки, №280 от 30 июля 2021 года, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан;
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные приказом И.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2»;
4. СНиП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология";
5. Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды Республики Казахстан, выпуск №02 (28) 1 полугодие 2020 года
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, Приложение №11 к Приказу МООС РК от 18.04.08 г. №100-п;
7. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, Приложение №13 к приказу МООС РК от «18» 04 2008г. №100 – п;
8. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г, №100-п;
9. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли в том числе от асфальтобетонных заводов. Приложение №12 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п;
10. РНД 211.2.02.03-2004 - «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г.;
11. РНД 211.2.02.05-2004 - «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)», Астана-2005г.;
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005.

Приложения

17012702

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

14.07.2017 года **02419Р**

Выдана **БАЙЖИЕНОВА ТОЛКЫН ФАЗЫЛОВНА**

ИИН: 851119402247

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02419Р

Дата выдачи лицензии 14.07.2017 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **БАЙЖИЕНОВА ТОЛКЫН ФАЗЫЛОВНА**

ИИН: 851119402247

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база **нет**

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) **АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 14.07.2017

Место выдачи г.Астана

Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағыЗаңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

«Утверждаю»
Заместитель директора
по производству- главный инженер
ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»
_____ Н. Сатханов
"___" _____2023 года

ЗАДАНИЕ
на проектирование с проведением государственной экспертизы
«Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» в г. Кызылорда»

Наименование позиции	Содержание
1. Основание для разработки	Экспертные заключения ТОО «АзияСтройКонтракт» о техническом обследовании трех паровых котлов BONO ENERGIA SG-2000/15n Южной котельной №АСК/ЭЗ-045/22, №АСК/ЭЗ-046/22, №АСК/ЭЗ-047/22 от 25.08.2022г.
2. Наименование объекта	«Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» в г. Кызылорда»
3. Заказчик	Государственное коммунальное предприятие «Кызылордатеплоэлектроцентр» на праве хозяйственного ведения Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области Республики Казахстан
4. Район строительства	Республика Казахстан, г. Кызылорда, Южная промзона, территория Южной котельной ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»
5. Вид строительства	Реконструкция
6. Источник финансирования	Бюджетные средства
7. Цель проекта	Повышение надежности и обеспечения качества оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей города Кызылорда, а также необходимость повышения энергетической эффективности производства тепловой энергии на Южной котельной.
8. Стадийность проектирования	Рабочий проект
9. Особые условия строительства	Территория действующего предприятия
10. Состав основного оборудования	Присоединенная тепловая нагрузка в зоне централизованного теплоснабжения Южной котельной – 140 Гкал/ч (162,8 МВт) с учетом ГВС. Температурный график – 130/70°С. Система теплоснабжения – закрытая. Параметры сетевой воды: - давление в подающей магистрали – 1,2 МПа; - давление в обратной магистрали - 0,2 МПа. ***Состав существующего основного оборудования***

Наименование позиции	Содержание
	суммарной тепловой мощностью 97Гкал/ч (112,8МВт) до реконструкции: - 4 паровых котла марки КЕ-25-14С, общей производительностью 100 тн/час, тепловой мощностью 60 Гкал/ч (69,6 МВт); - 3 паровых котла марки BONO ENERGIA общей производительностью 18тн/час, тепловой мощностью 37 Гкал/ч (43 МВт). ***Состав основного оборудования - после реконструкции:*** - существующие 4 паровых котла марки КЕ-25-14С, общей производительностью 100 тн/час, тепловой мощностью 60 Гкал/ч (69,6 МВт) остаются без замены; - Реконструкция 3-х паровых котлов BONO ENERGIA с заменой их на новые, идентичные.
11. Топливо	Основное топливо для существующего оборудования Южной котельной – природный газ. Схема газоснабжения: газопровод подведен из городского газопровода среднего давления 0,6 МПа на территорию Южной котельной. Для снижения давления 0,6 МПа до рабочего 0,04 МПа на территории Южной котельной установлены ГРП-1,2. Прокладка низкого давления осуществляется надземным способом. Разрешенный лимит по объему газа для котельной - 14000м3/час. Резервное топливо - топочный мазут марки М-100. Подача мазута в котельный цех производится из мазутного хозяйства по двум трубопроводам ф 108х6 мм для сжигания на горелках котлов в технологическом процессе для производства тепловой энергии. **Проектом предусмотреть:** Основное топливо- природный газ ГОСТ 5542-87. Резервное топливо – мазут марки М-100. При проектированиях использовать существующие оборудования по газоснабжению и мазутного хозяйства для 4-х котлов КЕ-25-14С и для новых 3-х котлов. Предусмотреть замену Блочного газорегуляторного пункта ГРП №1 на идентичный по характеристике ГРП №2
12. Объем работ по проекту	Рабочий проект разработать в объеме и соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» Предусмотреть выполнение инженерных геологические и топографические изыскания в соответствии с требованиями норм РК.
13. По технологической части	**В составе рабочего проекта предусмотреть реконструкцию Южной котельной с заменой исчерпанных ресурсов и физически изношенных оборудования:** - замена 3-х паровых котлов BONO ENERGIA на новые, идентичные.

Наименование позиции	Содержание
	- замена сетевых насосов Д-630/125 с электродвигателем - 5шт; - замена питательных насосов ЦНСГ-60-230 с электродвигателем – 5 шт; - замена насосов подпитки теплосети НПТС Д320-50 с эл.двигателем – 2шт; - замена конденсатных насосов бойлеров К-45/30 с эл.двигателем-2ед.; - замена оборудования водоподготовительной установки на более эффективную модификацию. Производительность водоподготовительной установки 200 тн/час, из них на подпитку 7-ми котлов с деаэрацией - 80 тн/час, на подпитку теплосети с деаэрацией - 120 тн/час.; - замена задвижек и обвязок технологических трубопроводов заменяемых котлов; - установка деаэратора для котлов BONO ENERGIA - замена приборов и оборудования КИПиА; - предусмотреть установку регуляторы частотного вращения (ЧРП) на насосы; - предусмотреть установку защит и аварийных сигнализации по параметрам котлов и вспомогательного оборудования; - замена Блочного газорегуляторного пункта ГРП №1; - при необходимости предусмотреть замену системы внутреннего газоснабжения для новых котлов. - подключение заменяемых котлов BONO ENERGIA к существующей схеме мазутоснабжения.
14.Выдача тепловой мощности	Схема выдачи тепловой мощности потребителям от Южной котельной остается без изменений.
15. Котельные установки	Котельная установка должна быть комплектной со всеми со всеми вспомогательными оборудованиями, включая тягодутьевые машины, расширители, шумоглушители, питательные насосы, КИПиА, аварийные сигнализации, шкаф управления котла, электронная система контроля и прочие. Предусмотреть промышленный кожухотрубный теплообменник для производства горячей воды, интегрированный на верхней части котла, с отдельной опорной рамой. Предусмотреть теплообменник в комплекте с теплоизоляцией и внешним покрытием. Расчётное давление в трубах/корпусе: 16 бар/ 15 бар. Характеристика теплообменника для производства горячей воды: - Температура воды на входе - 70°C; - Температура воды на выходе - 150°C; - Температура пара на входе - 205 °C; - Температура пара на выходе - 180 °C; - Максимальный расход пара – 20 тн/ч;

Наименование позиции	Содержание
	- Максимальная тепловая мощность – 12,5 МВт. В комплекте поставки теплообменника предусмотреть приборы и оборудования по защите и автоматике. Предусмотреть в комплекте установку деаэратора. Термофизический деаэратор под давлением, полной деаэрации до 0,07 ppm., с колонной, для удаления кислорода в котельной воде и приема возвратного конденсата. В комплекте поставки деаэратора предусмотреть колонну деаэрации, горизонтальный барабан, теплоизоляцию с общивкой из листов нерж. стали, комплект КИПиА включающий арматуру регулировки и безопасности для инжекции пара и подачи жидких сред. и шкаф управления деаэратором. Комплект отдельного шкафа управления деаэратором должны быть с нижеследующими параметрами: - Расчётное изб. Давление - 1 бар; - Расчётная температура - 200°С; - Рабочее изб. давление- 0,21 бар; - Рабочая температура дегазированной воды - 105°С; - Производительность - 30м3/ч; - Прием конденсата до 19м3/ч; - Максимальный расход пара - 3000 кг/ч; - Общий объем воды - 22100 л. Котельные установки должны обеспечить сжигание природного газа и мазута, со снижением выбросов NOx до нормативных значений в соответствии с Нормами РК. Предусмотреть установку котлов с КПД 94,9%. (+/- 0,5%)
16.Конструктивные требования	Предусмотреть согласно норм и правилами РК
17.Общие требования	Технические и эксплуатационные характеристики устанавливаемого оборудования должны соответствовать стандартам и нормам Республики Казахстан; максимально учесть казахстанское содержание в поставляемых материалах и оборудованиях.
18.Энергосбережение	В проекте предусмотреть мероприятия по энергосбережению согласно норм и правилами РК.
19.Инженерно-технические мероприятия ГО и ЧС	Раздел инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера выполняется в соответствии с нормами и правилами РК в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.
20. Природоохранные мероприятия	Предусмотреть при сжигании природного газа и мазута на заменяемых паровых котлах обеспечение по снижению выбросов NOx до нормативных значений в соответствии с Нормами РК. Предусмотреть в необходимом объеме мероприятия по охране окружающей среды в соответствии с

Наименование позиции	Содержание
	природоохранным законодательством Республики Казахстан, Строительными нормами и правилами РК.
21.Требования к разделу «Охрана окружающей среды»	- Выполнить раздел «Охрана окружающей среды» в соответствии с Экологическим кодексом РК, 2021г., «Инструкцией по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021г № 280. При необходимости провести общественные слушания в соответствии с «Правилами проведения общественных слушаний», утвержденных и.о Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 03.08.2021г №286.
22.Требования к составу и содержанию проектной документации, исходные данные от Заказчика	Состав Проекта принять согласно требованиям СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство». 1.Правоустанавливающие документы на земельный участок; 2.Архитектурно-планировочное задание; 3.Решение о финансировании; 4. Технические условия на водоснабжение; 5. Технические условия на теплоснабжение; 6. Технические условия на газоснабжение; 7. Технические условия на электроснабжение; 8. Протокол дозиметрического контроля; 9. Протокол замеров на радон; 10. Другие исходные данные по мере необходимости, включая данные для разработки ОВОС предоставляются по письменному запросу в адрес Заказчика. Другие ИД по мере необходимости, предоставляются по письменному запросу в адрес Заказчика. Любые изменения и дополнения в условия данного задания на проектирование вносятся с обоюдного согласия Заказчика и Подрядчика.
23. Требования к процедуре проведения экспертизы	Сопровождение и защита в организациях государственной экспертизы, получение и предоставление Заказчику положительного заключения государственной экспертизы возлагается на проектную организацию; Расходы на проведение государственной экспертизы оплачивает Заказчик согласно выставленной счет-фактуры от организации государственной экспертизы
24. Требования к определению стоимости	Стоимость определить в текущих ценах.
25. Согласование с заинтересованными техническими службами и организациями	Согласовать выполненный рабочий проект в установленном порядке с органами государственного надзора и заинтересованными службами (при необходимости)
26. Требования и объем разработки организации строительства	Требования к составу раздела ПОС принять согласно нормам проектирования, действующим на территории Республики Казахстан, СН РК 1.03–00–2022 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Наименование позиции	Содержание
27. Требования по согласованию и выдаче проектной документации	Проектная организация все основные технические решения предварительно согласовывает с Заказчиком. Сметную документацию выполнить согласно нормативным требованиям, действующим в РК. Проектная организация совместно с Заказчиком согласовывает Рабочий проект в государственных инспектирующих организациях в установленном порядке и получает положительные заключения на соответствие требованиям промышленной безопасности и комплексной вневедомственной экспертизы. Выдать проектную документацию в 4-х экземплярах на бумажном носителе (оригиналы с подписями и печатями) и в электронном виде (текстовые материалы в форматах DOC, Excel PDF на русском языке (сканированные с подписями), чертежи в формате PDF, DWG.
28. Срок выполнения работ	Разработка проектной документации – (согласно графику производства работ). Получение согласований от соответствующих государственных органов, экологическая экспертиза и экспертиза проектной документации – в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан.

Начальник ПТО **Р. Абсеитов**

ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ
ҚЫЗЫЛОРДА ҚАЛАСЫ
ӘКІМДІГІНІҢ
ҚАУЛЫСЫ

КӨШІРМЕ
КОПИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ АКИМАТА ГОРОДА КЫЗЫЛОРДЫ КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

120014, Қызылорда қаласы, Әйтеке би көшесі 44
Тел.: 26-13-44; факс: 26-11-24

120014, город Кызылорда, улица Айтеке би, 44
Тел.: 26-13-44; факс: 26-11-24

200___ж. «____» _____ № 1427 «05» июня 2006 г.

О предоставлении права постоянного землепользования на земельные участки Государственному коммунальному предприятию на праве хозяйственного ведения «Кызылордаюжтеплоцентр»

Руководствуясь статьями 18, 34, 43 Земельного Кодекса Республики Казахстан, рассмотрев письмо Государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения «Кызылордаюжтеплоцентр» и на основании заключения Земельной комиссии города Кызылорды от 16 июня 2006 года №877, акимат города **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Предоставить Государственному коммунальному предприятию на праве хозяйственного ведения «Кызылордаюжтеплоцентр» право постоянного землепользования на земельные участки общей площадью – 20,82 (двадцать целых восемьдесять две сотых) гектаров, из них: для первой котельной – 5,11 (пять целых одинадцать сотых) гектаров, для второй котельной – 15,4 (пятьнадцать целых четыре десятых) гектаров, для водохранилища – 0,29 (ноль целых двадцать девять сотых) гектаров, для скважины №4 – 0,01 (ноль целых одна сотая) гектара, для скважины №5 – 0,01 (ноль целых одна сотая) гектара, расположенные в городе Кызылорде, в южной промышленной зоне.

2. Поручить государственному учреждению «Городской отдел земельных отношений» внести изменения в земельно-кадастровую документацию, вытекающие из настоящего постановления.

АКИМ И.УНГАРБАЕВ

ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ ҚЫЗЫЛОРДА ҚАЛАСЫНЫҢ ӘКІМІ

КЕЛЕСІ БЕТКЕ ҚАРАҢЫЗ
СМ. НА ОБОРОТЕ

003601

ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ ҚЫЗЫЛОРДА ҚАЛАСЫ ӘКІМДІГІНІҢ ҚАУЛЫСЫ		ПОСТАНОВЛЕНИЕ АКИМАТА ГОРОДА КЫЗЫЛОРДЫ КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

2006 ж. «05» шілде № 1127 «___»________ 200___г.

23 ОКТ 2006

23 ОКТ 2006 Я нотариус Ермекбаева Г.Б. (лицензия № 0000258 выдана 30 сентября 1998 г. Министерством Юстиции Республики Казахстан), свидетельствую верность этой копии с подлинником документа. В последнем подчисток, приписок, зачеркнутых слов и иных неоговоренных исправлений или каких либо особенностей не оказалось. Зарегистрировано в реестре за № 11224. Нотар.

Шаруашылық жүргізу құқығындағы «Қызылорда Оңтүстік жылу орталығы» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнына жер учаскелеріне тұрақты жер пайдалану құқығын табыстау туралы

Қазақстан Республикасының Жер Кодексінің 18, 34, 43 баптарын басшылыққа алып, Шаруашылық жүргізу құқығындағы «Қызылорда Оңтүстік жылу орталығы» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорынының хатын қарап және Қызылорда қаласының Жер комиссиясының 2006 жылғы 16 маусымдағы №877 қорытындысы негізінде, қала әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Шаруашылық жүргізу құқығындағы «Қызылорда Оңтүстік жылу орталығы» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорынына Қызылорда қаласы, Оңтүстік өндірістік аймағында орналасқан, жалпы көлемі – 20,82 (жиырма бүтін жүзден сексен екі) гектар, оның ішінде: бірінші буқазан үшін – 5,11 (бес бүтін жүзден он бір) гектар, екінші буқазан үшін – 15,4 (он бес бүтін оннан төрт) гектар, су қоймасы үшін – 0,29 (нөл бүтін жүзден жиырма тоғыз) гектар, №4 су алу ұңғымасы үшін – 0,01 (нөл бүтін жүзден бір) гектар, №5 су алу ұңғымасы үшін – 0,01 (нөл бүтін жүзден бір) гектар жер учаскелеріне тұрақты жер пайдалану құқығы табысталсын.

2. Осы қаулыдан туындайтын өзгерістерді жер-кадастрлық құжаттарына енгізу «Қалалық жер қатынастары бөлімі» мемлекеттік мекемесіне тапсырылсын.

«Қызылорда облысы бойынша жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық»	
Арыз № 06/45917	
10:156:004:592	
Кадастр. №	келген мерзімі 31.10.2006
Тіркеуші	Қолы
Басшы Пусурманов Б.Ж	

ӘКІМ **И. ОҢҒАРБАЕВ**

Жылжымайтын мүлік жөніндегі орталығы
Центр по недвижимости
Өндіріс бөлімінің кіріс № 06/45917
Вход № производственного отдела
23 10 2006

003С00

Жоспар шегіндегі бөтен пайдаланушылар (меншік иелері)
Посторонние землепользователи (собственники) в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт Қызылорда ЕМК «Мемжерғылөнорталығы» жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)

Настоящий акт изготовлен Кызылординское ДГП «ГосНПЦзем»
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. (қолы, подпись) **М.Кушенов.** (аты-жөні, Ф.И.О)

М.П «11» 07 2006 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 249 болып жазылды

Қосымша:

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственника на земельный участок, право землепользования за № 249

Приложение:

М.О.
М.П.

Қалалық жер қатынастары бөлімінің
(жер қатынастары жөніндегі уәкілетті органның атауы)
бастығы

Начальник Городского отдела земельных отношений
(наименование уполномоченного органа
по земельным отношениям)

(қолы, подпись) **Н.Балсергенов.** аты-жөні Ф. И. О. 2006 ж. «11» 07 г.

Жер учаскесіне құқығын тіркеу туралы белгі
Отметка о регистрации права на земельный участок

«Қызылорда облысы бойынша жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық» РМК

Арыз № 06/45 981	Тіркеу ісінің № 156-001:5424
Кадастр. № 156-001:5424	Тіркелген мерзімі 21.12.2006 ж.
Тіркеуші	Қолы
Басшы Пусурманов Б Ж	Қолы

ТҰРАҚТЫ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ПОСТОЯННОГО ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

№ 0116208

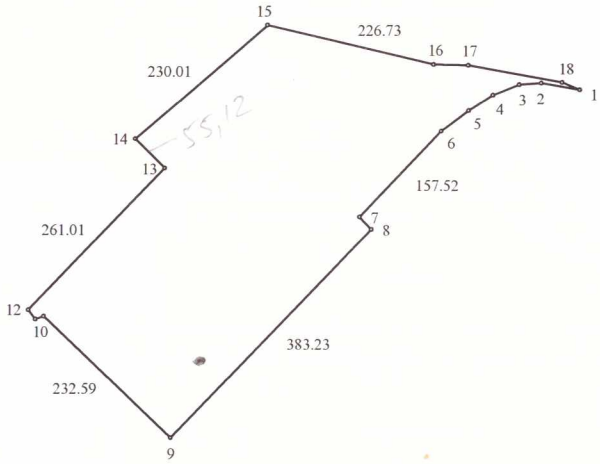
Жер учаскесінің кадастрлік нөмері: **10-156-001-3429**
Жер пайдаланушы: **шаруашылық жүргізу құқығындағы "Қызылорда Оңтүстік жылу орталығы" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорын, Қызылорда облысы, Қызылорда қаласы, "Ақмешіт" мөлтек ауданы, н/ж**
Жер учаскесінің **тұрақты жер пайдалану** құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **15,4 га**
Жер учаскесін мақсатты тағайындау: **екінші буқазан үшін**
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**
Актінің берілу негізі: **Қызылорда қаласы әкімдігінің 2006 жылғы 5 шілдедегі № 1427 қаулысы**

Кадастровый номер земельного участка: **10-156-001-3429**
Землепользователь: **Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Кызылордаюжтеплоцентр", Кызылординская область, город Кызылорда, микрорайон "Акмечеть", б/н**
Право **постоянного землепользования** на земельный участок
Площадь земельного участка: **15,4 га**
Целевое назначение земельного участка: **для второй котельной**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**
Делимость земельного участка: **делимый**
Основание выдачи акта: **постановление акимата города Кызылорды от 5 июля 2006 года № 1427**

№ 0116208

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: **Қызылорда облысы Қызылорда қаласы, Оңтүстік өндірістік аймағы**
Местоположение участка: **Кызылординская область город Кызылорда, Южная промышленная зона**



Бұрылыстар нүктелері № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
1- 2	51.45
2- 3	29.59
3- 4	37.25
4- 5	38.44
5- 6	45.45
7- 8	22.72
10- 11	11.66
11- 12	15.24
13- 14	55.12

Бұрылыстар нүктелері № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
16- 17	46.11
17- 18	126.71
18- 1	25.1

МАСШТАБ 1 : 10000

Қазақстан Республикасы
Әділет министрлігінің
Тіркеу қызметі комитеті
Төрағасының 2005 жылғы
"26" шілде № 288 бұйрығына
1 қосымша

Қазақстан Республикасының Әділет министрлігі Тіркеу қызметі комитетінің
Қызылорда облысы бойынша
"Жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық" РМК

Жылжымайтын мүлікке құқықтарды (ауыртпалықтарды) және онымен жасалатын мәмілелерді мемлекеттік тіркеу туралы куәлік

№ 06/45981 31/10/2006 ж.

Берілді: ДИНАШЕВ КУПТЛЕУ сенімхат негізінде

мынадай жылжымайтын мүлік объектілеріне құқығын растау үшін берілді:

Жылжымайтын мүліктің түрі	Кадастрлық нөмірі	Орналасқан жері	Мақсатты нысанасы (литер бойынша)	Құрамалар саны	Қабаттылығы (қабаты)	Жалпы ауданы	Тұрғын пайдалы ауданы	бөлінуі (ЖУ)	Ескертпе
ЖУ	10:156:001:3429	Қызылорда обл., Қызылорда қ. Оңтүстік өндірістік аймағы	екінші бұқазан үшін			15.40000 га		жоқ	

1) құқығы тіркелгенін:

Құқық түрі	Мазмұны	Құқық иесі	Ортақ меншік нысаны, үлесі	Құқықтың туындау негізі	Тіркелген күні, уақыты
ТЖҚ	ЖУ	ГКП "ҚЫЗЫЛОРДАЖЫЛУЭНЕРГО"	1/1	Қызылорда қаласының Әкімінің қаулысы 05/07/2006 ж. № 1427	31/10/2006 11:00:00

2) құқық ауыртпалығы тіркелгенін:

Ауыртпалықтың түрі	Мазмұны	Құқық иесі немесе уәкілетті орган	Ортақ меншіктің нысаны, үлесі	Сомасы (құны)	Негізгі міндеттеме мөлшері	Мерзімі	Ауыртпалықтың туындау негізі	Тіркелген күні, уақыты
		Құқық жүктемелері тіркелмеген						/ / : :

Тіркеуші _____ Тургунбаев А.

Бөлім бастығы _____ Ғ.Қалжанов

Басшы _____ Б.Пусурманов

М.О.

Ескерту:
1. Куәлік қамтылған мәліметтер берген сәтте жарамды болып табылады.
2. Осы куәлік жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтардың (құқықтар ауыртпалығының) тіркелгенін куәландырады.
3.Жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтың (құқық ауыртпалығының) өзгеруі және тоқтатылуы бұрын берілген куәлігін тіркеуші органға қайтара отырып, мемлекеттік тіркелуге тиіс.
4.Куәлік жоғалған (бүлінген) кезде құқық иесі тіркеуші органға куәлігінің жоғалу (бүліну) себептерін көрсете отырып, өтініш беруге міндетті.

Приложение 1
к приказу Председателя
Комитета регистрационной службы
Министерства юстиции
Республики Казахстан
от "26" июля 2005 г. № 288

РГП "Центр по недвижимости Комитета регистрационной службы Министерства юстиции Республики Казахстан по Кызылординской области"

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВ (ОБРЕМЕНЕНИЙ) НА НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ

№ 06/45981 **31/10/2006 г.**

Выдано ДИНАШЕВ КУПТЛЕУ по доверенности

в подтверждение того, что на следующие объекты недвижимости:

Вид недвиж.	Кадастровый номер	Местополо-жение	Целевое назначение (литер по плану)	Кол-во состав-ляющих	Этаж-ность (этаж)	Площадь общая	Площадь жилая, полезная	Дели мость (ЗУ)	Примечание
ЗУ	10:156:001:3429	обл. Кызылордин ская, г. Кызыло рда Южная промышленная зона	для второй котельной			15.40000 га		нет	

1) зарегистрировано право:

Вид права	Содер-жание	Правообладатель	Форма общей собственности, доля	Основание возникновения права	Дата, время регистрации
ППЗ	ЗУ	ГКП "КЫЗЫЛОРДАЮЖТЕПЛОЦЕНТР"	1/1	Постановление Акима г.Кызылорда от 05/07/2006 г. № 1427	31/10/2006 11:00:00

2) зарегистрировано обременение права:

Вид обреме нения	Содер-жание	Правообладатель или уполномоченный орган	Форма общей собствен-ности,доля	Сумма (стои-мость)	Размер осн. обя-ва	Срок	Основание возникновения обременения	Дата, время регистрации
		Обременения не зарегистрированы						/ / : :

Регистратор _____ **Тургунбаев А.**

Начальник отдела _____ **Г.Калжанов**

Руководитель _____ **Б.Пусурманов**

М.П.

Примечание:

1. Сведения, содержащиеся в свидетельстве являются действительными на момент выдачи.
2. Настоящее свидетельство удостоверяет регистрацию права (обременения права) на недвижимое имущество за правообладателем.
3. Изменение и прекращение зарегистрированного права (обременения права) на недвижимое имущество подлежит государственной регистрации с возвратом в регистрирующий орган ранее выданного свидетельства.
4. При утрате (повреждении) свидетельства правообладатель обязан подать заявление в регистрирующий орган с указанием причины утери (повреждения) свидетельства.

ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫНЫҢ
ЭНЕРГЕТИКА ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-
КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
БАСҚАРМАСЫНЫҢ ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
“ҚЫЗЫЛОРДАЖЫЛУЭЛЕКТРОРТАЛЫҒЫ”
МЕМЛЕКЕТТІК КОММУНАЛДЫҚ
КӘСІПОРНЫ

120009, Қызылорда қаласы, Марал Ишан №1
тел.:8 (7242) 25-00-70, факс: 8 (7242) 25-01-21
Веб сайт: www.ktec.kz. E-mail: gkpktez@mail.ru

ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
“КЫЗЫЛОРДАТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТР”
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ
ОБЛАСТИ

120009, Қызылорда қаласы, Марал Ишан №1
тел.:8 (7242) 25-00-70, факс: 8 (7242) 25-01-21
Веб сайт: www.ktec.kz. E-mail: gkpktez@mail.ru

07.06.2023 № 1329-05-01

По требованию

Настоящим письмом сообщаем, что строительно – монтажные работы по рабочему проекту: «Реконструкция трёх котлов Bono на Южной котельной города Кызылорда» будут производится с IVквартала 2023 г. Срок СМР – 9 месяцев (в том числе подготовительный период – 2 месяца). На территории проведения СМР (внутри зданий котельных) отсутствуют зеленые насаждения.

Заместитель директора по производству –
Главный инженер ГКП «КТЭЦ» **Сатханов Н.А.**

Исп.: *Кудайбергенов Д.Ж.*
Тел.: *8 (7242) 25-03-19*

Номер: KZ96VWF00099019
Дата: 01.06.2023

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

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоксан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____
«____»_____2023 года

**ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»
на ПХВ Управления энергетики и
жилищно коммунального хозяйства
Кызылординской области РК**

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

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 19.04.2023 г. вх. №KZ89RYS00378330

Общие сведения. Участок строительства расположен в Южной промышленной зоне г. Кызылорда с разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Котельная будет находиться на территории котельной в п. Тасбугет в б м к юго- западу от здания АО «КМРТЦ», в 80 м к северу от резервуара химически очищенной воды и в 200 м к северу от КНС.

Участок строительства расположен в Южной, промышленной зоне г.Кызылорда разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Ближайшая селитебная зона: жилой массив пос.Тасбугет, расположена в 700 метрах к югу от основных источников выбросов – дымовых труб Южной котельной; с юго-запада примыкают объект стройиндустрии, с востока на расстоянии более 400 м расположен жилой массив индивидуальной застройки, с запада на расстоянии более 600 м массив многоэтажной застройки - м/р Астана.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Основной задачей строительства является - повышение надёжности и услуг по теплоснабжению жителей г. Кызылорда.

Топливо - природный газ, резервное — мазут. Подача топлива от существующих сетей.

Реконструкция 3-х паровых котлов BONO ENERGIA с заменой их на новые, общей производительностью 54тн/час, тепловой мощностью 37Гкал/ч. (43МВт)

В составе рабочего проекта предусмотреть реконструкцию Южной котельной с заменой исчерпанных ресурсов и физически изношенных оборудования:

- замена 3-х паровых котлов BONO ENERGIA на новые жаротрубные котлы, общей производительностью 54 тн/час, для получения насыщенного водяного пара температурой 195ºС с расчетным давлением 15бар;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- при необходимости предусмотреть ремонт и восстановления производственного здания котельной;

- замена сетевых насосов Д-630/125 с электродвигателем -5шт;

- замена питательных насосов ЦНСГ-60-230 с электродвигателем – 5 шт;

- замена насосов подпитки теплосети НПТС Д320-50 с эл.двигателем – 2 шт;

- замена конденсатных насосов бойлеров К-45/30 с эл.двигателем-2 ед.;

- замена оборудования водоподготовительной установки на более эффективную модификацию. Производительность водоподготовительной установки 200 тн/час, из них на подпитку 7-ми котлов с деаэрацией - 80 тн/час, на подпитку теплосети с деаэрацией - 120 тн/час.;

- замена задвижек и обвязок технологических трубопроводов заменяемых котлов;

- установка деаэратора для котлов BONO ENERGIA

- замена приборов и оборудования КИПиА;

- предусмотреть установку регуляторы частотного вращения (ЧРП) на насосы;

- предусмотреть установку защит и аварийных сигнализации по параметрам котлов и вспомогательного оборудования;

Продолжительность строительства – 5 мес. Начало строительства - август 2023г Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности с 2024 г. Право постоянного землепользования на земельные участки, общей площадью - 20,82 га, из них: для первой котельной - 5,11 гектаров, для второй котельной - 15,4 га.

При проектированиях использовать существующие оборудования по газоснабжению и мазутного хозяйства для 4-х котлов КЕ-25-14С и для новых 3-х котлов BONO ENERGIA.

Предусмотреть замену Блочного газорегуляторного пункта ГРП №1 с характеристиками:

- максимальная пропускная способность до 17500м3/час (при плотности 0,73кг/м3, температуре - 20°C);

- давление на входе 0,6МПа, на выходе 0,01–0,6МПа;

- давление срабатывания предохранительного сбросного клапана – 1,15Рвых кПа.

В комплекте ГРП предусмотреть:

- измерительный комплекс по учету расхода газа СГ-ЭКВ$_{3}$ –Т-0,75- 2500/1,6, погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Qmin до 0.2Qmax +/- 2,5%, от 0,2Qmin до Q_{max} +/-1,5%;

- счетчик газа объемный NPM –G4 погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Qmin до 0,1Qnom +/- 3%, от 0,1Qnom до Qmax +/-1,5%. Диаметр условного прохода счетчика газа - 20мм;

- очистку газа от механических примесей – фильтр газовый;

- систему обогрева – аппарат отопительный с водяным контуром.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При строительстве загрязнение атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: • пыли при проведении земляных работ; • пыли при работе с инертными материалами; • газа и аэрозоля, при сварочных работах; • паров ЛКМ при покрасочных работах • паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом; 0168 Олово оксид 0.00001296 г/с 0.00000014 т/год Класс опасности 3; 0184 Свинец и его неорганические соединения 0.0000236г/с 0.000000255т/год Класс опасности 1; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0000333 г/с 0.0000032т/год Класс опасности 2; 0616 Диметилбензол 0.015 г/с 0.01219т/год Класс опасности 3; 0621 Метилбензол 0.02067г/с 0.0155т/год Класс опасности 3; 1210 Бутилацетат 0.004 г/с 0.003т/год Класс опасности 4; 1401 Пропан-2-он 0.00867г/с 0.0065т/год Класс опасности 4; 2752 Уайт спири 0.0089г/с 0.00761т/год ОБУВ 1; 2754 Углеводороды предельные С12-19 1.2588 г/с 2.6675 т/год Класс опасности 4; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% 0.84 г/с , 0.039312 т/год Класс опасности 3; 2908 Пыль неорганическая: 70-20% 0.914г/с 0.0173574т/год . Класс опасности 3.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Основные компоненты при строительстве объекта: 0123 Железо (II, III) оксиды 0.000825г/сек, 0.0000792т/год Класс опасности 3; 0143 Марганец и его соединения 0.0000917г/с 0.0000088т/год Класс опасности 2;

Общий объем выбросов на период строительства составляет 0.101960995т/год.

Основные компоненты при эксплуатации объекта: 0301 Азот диоксид 12,333 г/с 93,82 т/год Класс опасности 2 0304 Азот оксид 0,0036 г/с 15,25 т/год Класс опасности 3 0330Сера диоксид 5,146 г/с 4078 т/год Класс опасности 3 0337 Углерод оксид 40,78 г/с 323,78 т/год Класс опасности 4 0410Метан 43,605 г/с 0,009314т/год ОБУВ 50 0333 Сероводород 0,00045 г/с 0,0004002 т/год Класс опасности 3 2754Углеводороды С12-19 0,10927 г/с 0,51844 т/год Класс опасности 4 2904Мазутная зола С12-19 0,0746 г/с 0,5412 т/год Класс опасности 2 Общий объем выбросов на период эксплуатации составляет 474,749 т/год т/год.

Южная котельная расположена на удалении в 2 км от р. Сырдарья, вне водоохранной зоны реки с установленным размером 500 м.

На период строительства вода используется на технические нужды - вода привозная

Питьевое водоснабжение - на платной основе - бутилированной водой.

Водоснабжение Южной котельной осуществляется из подземных вод артезианскими скважинами. Водозаборные скважины расположены в ближайшем окружении котельной, обеспечивая производственные нужды. Хозяйственно-питьевые нужды обеспечиваются из городских водороводных сетей, стоки хоз-бытового характера отводятся в горканализацию. Объемы потребления воды на период строительства на технические нужды составят: 40м3 На питьевые нужды 25 м3.

Отходы на период строительства временно хранятся в местах предназначенных для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам.

Отходы в период строительства : Отходы твердо бытовые - 0,56 т 20/20 03/20 03 01, огарки электродов- 0,00012 т 12/12 01/12 01 13. отходы ЛКМ -0,00402 т.08/08 01/08 01 12.

Отходы в период эксплуатации : Отходы твердо бытовые - 0,3т 20/20 03/20 03 01. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам.

Решением РГУ «Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 03.09.2021 года - категория объекта II.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательнойоценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в п.25 Инструкции, а именно:

- деятельность планируется осуществлять в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

- деятельность окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в вышеуказанном пункте.

- осуществляет выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- может оказывать воздействие на населенные или застроенные территории;

- имеются факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н.Өмірсерікұлы**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда,ул.Желтоксан,124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____
«____»_____2023 года

**ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр»
на ПХВ Управления энергетики и
жилищно коммунального хозяйства
Кызылординской области РК**

***Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду***

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 19.04.2023 г. вх. №KZ89RYS00378330

Общие сведения. Участок строительства расположен в Южной промышленной зоне г. Кызылорда с разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Котельная будет находиться на территории котельной в п. Тасбугет в б м к юго- западу от здания АО «КМРТЦ», в 80 м к северу от резервуара химически очищенной воды и в 200 м к северу от КНС.

Участок строительства расположен в Южной, промышленной зоне г.Кызылорда разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Ближайшая селитебная зона: жилой массив пос.Тасбугет, расположена в 700 метрах к югу от основных источников выбросов – дымовых труб Южной котельной; с юго-запада примыкают объект стройиндустрии, с востока на расстоянии более 400 м расположен жилой массив индивидуальной застройки, с запада на расстоянии более 600 м массив многоэтажной застройки - м/р Астана.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Основной задачей строительства является - повышение надёжности и услуг по теплоснабжению жителей г. Кызылорда.

Топливо - природный газ, резервное — мазут. Подача топлива от существующих сетей.

Реконструкция 3-х паровых котлов BONO ENERGIA с заменой их на новые, общей производительностью 54тн/час, тепловой мощностью 37Гкал/ч. (43МВт)

В составе рабочего проекта предусмотреть реконструкцию Южной котельной с заменой исчерпанных ресурсов и физически изношенных оборудования:

- замена 3-х паровых котлов BONO ENERGIA на новые жаротрубные котлы, общей производительностью 54 тн/час, для получения насыщенного водяного пара температурой 195ºС с расчетным давлением 15бар;
- при необходимости предусмотреть ремонт и восстановления производственного здания котельной;
- замена сетевых насосов Д-630/125 с электродвигателем -5шт;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- замена питательных насосов ЦНСГ-60-230 с электродвигателем – 5 шт;

- замена насосов подпитки теплосети НПТС Д320-50 с эл.двигателем – 2 шт;

- замена конденсатных насосов бойлеров К-45/30 с эл.двигателем-2 ед.;

- замена оборудования водоподготовительной установки на более эффективную модификацию. Производительность водоподготовительной установки 200 тн/час, из них на подпитку 7-ми котлов с деаэрацией - 80 тн/час, на подпитку теплосети с деаэрацией - 120 тн/час.;

- замена задвижек и обвязок технологических трубопроводов заменяемых котлов;

- установка деаэратора для котлов BONO ENERGIA

- замена приборов и оборудования КИПиА;

- предусмотреть установку регуляторы частотного вращения (ЧРП) на насосы;

- предусмотреть установку защит и аварийных сигнализации по параметрам котлов и вспомогательного оборудования;

Продолжительность строительства – 5 мес. Начало строительства - август 2023г Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности с 2024 г. Право постоянного землепользования на земельные участки, общей площадью - 20,82 га, из них: для первой котельной - 5,11 гектаров, для второй котельной - 15,4 га.

При проектированиях использовать существующие оборудования по газоснабжению и мазутного хозяйства для 4-х котлов КЕ-25-14С и для новых 3-х котлов BONO ENERGIA.

Предусмотреть замену Блочного газорегуляторного пункта ГРП №1 с характеристиками:

- максимальная пропускная способность до 17500м3/час (при плотности 0,73кг/м3, температуре - 20°С);

- давление на входе 0,6МПа, на выходе 0,01–0,6МПа;

- давление срабатывания предохранительного сбросного клапана – 1,15Рвых кПа.

В комплекте ГРП предусмотреть:

- измерительный комплекс по учету расхода газа СГ-ЭКВ$_{3}$ –Т-0,75- 2500/1,6, погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Qmin до 0.2Qmax +/- 2,5%, от 0,2Qmin до Q_{max} +/-1,5%;

- счетчик газа объемный NPM –G4 погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Qmin до 0,1Qnom +/- 3%, от 0,1Qnom до Qmax +/-1,5%. Диаметр условного прохода счетчика газа - 20мм;

- очистку газа от механических примесей – фильтр газовый;

- систему обогрева – аппарат отопительный с водяным контуром.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При строительстве загрязнение атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: • пыли при проведении земляных работ; • пыли при работе с инертными материалами; • газа и аэрозоля, при сварочных работах; • паров ЛКМ при покрасочных работах • паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом; 0168 Олово оксид 0.00001296 г/с 0.00000014 т/год Класс опасности 3; 0184 Свинец и его неорганические соединения 0.0000236г/с 0.000000255т/год Класс опасности 1; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0000333 г/с 0.0000032т/год Класс опасности 2; 0616 Диметилбензол 0.015 г/с 0.01219т/год Класс опасности 3; 0621 Метилбензол 0.02067г/с 0.0155т/год Класс опасности 3; 1210 Бутилацетат 0.004 г/с 0.003т/год Класс опасности 4; 1401 Пропан-2-он 0.00867г/с 0.0065т/год Класс опасности 4; 2752 Уайт спири 0.0089г/с 0.00761т/год ОБУВ 1; 2754 Углеводороды предельные С12-19 1.2588 г/с 2.6675 т/год Класс опасности 4; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% 0.84 г/с , 0.039312 т/год Класс опасности 3; 2908 Пыль неорганическая: 70-20% 0.914г/с 0.0173574т/год . Класс опасности 3.

Основные компоненты при строительстве объекта: 0123 Железо (II, III) оксиды 0.000825г/сек, 0.0000792т/год Класс опасности 3; 0143 Марганец и его соединения 0.0000917г/с 0.0000088т/год Класс опасности 2;

Общий объем выбросов на период строительства составляет 0.101960995т/год.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Основные компоненты при эксплуатации объекта: 0301 Азот диоксид 12,333 г/с 93,82 т/год Класс опасности 2 0304 Азот оксид 0,0036 г/с 15,25 т/год Класс опасности 3 0330Сера диоксид 5,146 г/с 4078 т/год Класс опасности 3 0337 Углерод оксид 40,78 г/с 323,78 т/год Класс опасности 4 0410Метан 43,605 г/с 0,009314т/год ОБУВ 50 0333 Сероводород 0,00045 г/с 0,0004002 т/год Класс опасности 3 2754Углеводороды С12-19 0,10927 г/с 0,51844 т/год Класс опасности 4 2904Мазутная зола С12-19 0,0746 г/с 0,5412 т/год Класс опасности 2 Общий объем выбросов на период эксплуатации составляет 474,749 т/год т/год.

Южная котельная расположена на удалении в 2 км от р. Сырдарья, вне водоохранной зоны реки с установленным размером 500 м.

На период строительства вода используется на технические нужды - вода привозная

Питьевое водоснабжение - на платной основе - бутилированной водой.

Водоснабжение Южной котельной осуществляется из подземных вод артезианскими скважинами. Водозаборные скважины расположены в ближайшем окружении котельной, обеспечивая производственные нужды. Хозяйственно-питьевые нужды обеспечиваются из городских водороводных сетей, стоки хоз-бытового характера отводятся в горканализацию. Объемы потребления воды на период строительства на технические нужды составят: 40м3 На питьевые нужды 25 м3.

Отходы на период строительства временно хранятся в местах предназначенных для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам.

Отходы в период строительства : Отходы твердо бытовые - 0,56 т 20/20 03/20 03 01, огарки электродов- 0,00012 т 12/12 01/12 01 13. отходы ЛКМ -0,00402 т.08/08 01/08 01 12.

Отходы в период эксплуатации : Отходы твердо бытовые - 0,3т 20/20 03/20 03 01. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

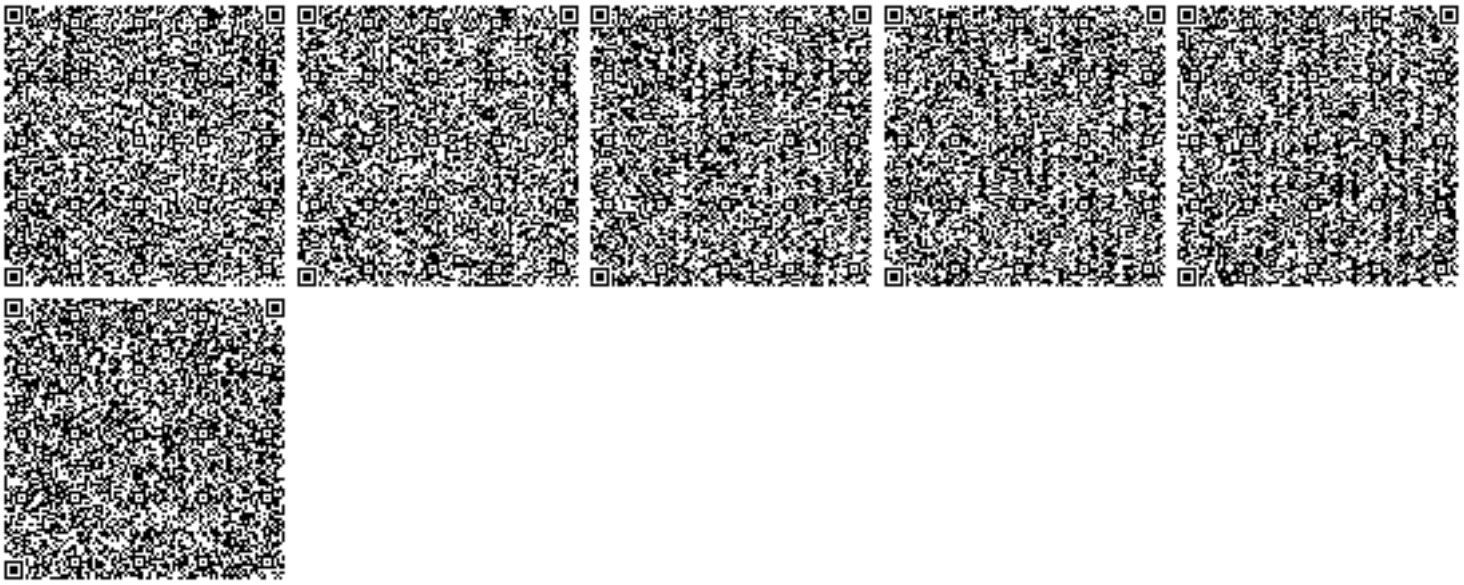
1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.
2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.
4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.
5. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.
6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель департамента Өмірсерікұлы Нұржан



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Растояние до жилой зоны 0,52 км
Здание южной котельной
НОВОСТРОЙКА СЫРДАРИЯ
АКЖАРМА ОКРУГ
ул. Сулган Бейбарыс
Сыр-Дарья
Растояние до водного объекта 2,51 км.
Image © 2023 Maxar Technologies

Приложение 3.1.
к Правилам проведения
общественных слушаний

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 23392243001, Дата: 21/06/2023

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе сопровождаемой оценкой трансграничных воздействий)

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории:

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях к Рабочему проекту «Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорда»

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Ул. Марал Ишан, 1, 07/08/2023 16:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (5 км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:
Газета Сыр Табиғаты; Лав Радио(love radio)

(наменование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

Акимат г. Кызылорда, улица Ы. Жакаева №16

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений)

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»
ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "КЫЗЫЛОРДАТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТР" НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ (БИН: 050740006845), 8-724-225-0319, Pto.ktez@MAIL.RU,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

ЗАҢДЫ ТҰЛҒАЛАР АССОЦИАЦИЯСЫ
АССОЦИАЦИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ
СЫР ТАБИҒАТЫ

СЫР ТАБИҒАТЫ

ҚОҒАМДЫҚ - ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ГАЗЕТ ОБЩЕСТВЕННО - ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

2013 жылдан бастап шығады ● Апта сайын жарық көреді ● E-mail: syr.tabigaty@gmail.com ● www.syrtabigaty.kz

12+ №25(403)
05 шілде июля July 2023
Сәрсенбі • Среда • Wednesday

ҚЫЗЫЛОРДАДА «ҚАЗАҚСТАННЫҢ ҮЗДІК ТАУАРЫ - 2023» ӨҢІРЛІК КӨРМЕ-БАЙҚАУЫНЫҢ ЖЕҢІМПАЗДАРЫ АНЫҚТАЛДЫ

Қызылордада жергілікті тауар өндірушілердің өнімдерінен көрме өтіп, үздіктері анықталды.

Шараға облыс әкімінің орынбасары Балмейір Сансызбайұлы, Өңірлік кеңес мүшелері, байқау сарапшылары мен кәсіпкерлер қатысты.

Облыстық кәсіпкерлік және өнеркәсіп Басқармасы мен Қызылорда облысының кәсіпкерлер Палатасы ұйымдастырған «Қазақстанның үздік тауары - 2023» өңірлік көрме-байқауына 80 кәсіпкер қатысуға өтінім беріп, көрмеге 64 кәсіпкер қатысты.

Байқауға Қазақстан Республикасының аумағында тауарлар өндірумен (қару-жарақ пен әскери техника өндіруді қоспағанда) айналысатын және өнім сапасының тұрақты жоғары деңгейін қамтамасыз ету және оны жүйелі түрде жақсарту жөнінде оң нәтижелері бар дара кәсіпкерлер мен заңды тұлғалар қатыса алады.

Құрамында бизнес, мемлекеттік орган өкілдерінен тұратын сарапшылар байқауға қатысушылардың өнімдерімен танысып, бағалау жұмыстарын жүргізді, үш номинация бойынша жеңімпаздарды анықтады.

Нәтижесінде:

- «Өндірістік мақсаттағы үздік тауарлар» номинациясы бойынша: әк тасын өндіретін «ОСТ - ОрдаСтройМаркет» ЖШС, дайын металл бұйымдарын шығаратын «Қызылорда дизайн» ЖШС, ас үйге арналған қыш жабындар (раковина) әзірлеумен айналысатын жеке кәсіпкер «Nomad»;

- «Үздік азық-түлік тауарлары» номинациясы бойынша: күріш өндірісімен айналысатын «Жаңажол» ЖШС, тұз өндіретін «Алтын орда» ЖШС, күрішті өсіріп, өңдеуші «Асыл дән LTD» ЖШС;

- «Халық арналған үздік тауарлар» номинациясы бойынша: түйе жүнінен төсек-жабдық дайындайтын жеке кәсіпкер «Жұмашева Индира», «Қазалы кәмпитін» өндіретін жеке кәсіпкер «Қазбергенов», кондитерлік өнімдер шығаратын жеке кәсіпкер «Тәтті әлем» жеңімпаз атанды.

Облыс әкімінің орынбасары жеңімпаздарға арнайы дипломдар мен телевизордың сертификатын табыс етті.

Өңірлік кеңес төрағасы Ерлан Райымов пен облыстық кәсіпкерлік және өнеркәсіп Басқармасы басшысының орынбасары Жанар Берденова өзге қатысушыларға алғыс хаттар табыс етті.

«ҚР Президентінің «Алтын сапа» сыйлығы мен «Қазақстанның үздік тауары» көрме-байқауының облыстық шарасына қатысуға ниет білдірушілердің қатары, сондай-ақ республикалық деңгейде жеңімпаздардың қатары жыл өткен сайын артып келеді», - дейді кәсіпкерлер Палатасының директоры Пірмұхаммед Сыздықов.

Сондай-ақ, көрмеде қолөнер шебері Роза Әлбатырова түкті кілем тоқудан, суретші-қолөнерші Малика Сұлтанғазина иірілген құрғақ жүннен басу техникасында панно, сәнді қолөнер, кәде-сый, ойыншықтар, аксессуарлар жасау, «Резин арт» және барельеф техникасы арқылы эпоксидті шайырмен суреттер мен декор элементтерін салу, кенептерді, шыныаяқ ұстағыштарды, табақшаларды безендіру, былғары және поталь, аралас техникада декорация жасау, сурет салу әдісі бойынша мастер-класс ұйымдастырды.

Қызылорда облысы кәсіпкерлер Палатасының баспасөз қызметі.

КАЗАХСТАН ПЛАНИРУЕТ УВЕЛИЧИТЬ ДОЛЮ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ ДО 15 ПРОЦЕНТОВ
ЧИТАЙТЕ НА 2-Й СТРАНИЦЕ

О БЕЗОПАСНОСТИ СОКОВОЙ ПРОДУКЦИИ ИЗ ФРУКТОВ И ОВОЩЕЙ
ЧИТАЙТЕ НА 5-Й СТРАНИЦЕ

С 1 ИЮЛЯ 2023 ГОДА ВСТУПИЛ В СИЛУ ЗАКОН РК ПО ВОПРОСАМ СОХРАНЕНИЯ И ВОСПРОИЗВОДСТВА КАЗАХСКИХ ПОРОД СОБАК
ЧИТАЙТЕ НА 6-Й СТРАНИЦЕ

ПРОГНОЗ ПОГОДЫ КЫЗЫЛОРДА

Источник: gismeteo.kz

Долгосрочный прогноз погоды является ориентировочным и отражает только характер изменения погоды.

Ср., 5 июля 2023	Чт., 6 июля 2023	Пт., 7 июля 2023	Сб., 8 июля 2023	Вс., 9 июля 2023	Пн., 10 июля 2023	Вт. 11 июля 2023
+33°C Ясно	+34°C Ясно	+36°C Ясно	+38°C Ясно	+37°C Ясно	+37°C Ясно	+38°C Ясно
3 м/с С	3 м/с СВ	3 м/с СВ	4 м/с С	4 м/с СВ	5 м/с В	2 м/с В
+21°C Ясно	+21°C Ясно	+23°C Ясно	+23°C Ясно	+24°C Ясно	+24°C Ясно	+24°C Ясно
49% влажн.	54% влажн.	49% влажн.	46% влажн.	39% влажн.	38% влажн.	35% влажн.
744 мм рт.ст.	745 мм рт.ст.	746 мм рт.ст.	746 мм рт.ст.	747 мм рт.ст.	747 мм рт.ст.	746 мм рт.ст.

ХАБАРЛАНДЫРУЛАР ● ОБЪЯВЛЕНИЯ

***

07.08.2023 ж. сағат 16.00-де «Қызылордатеплоэлектроцентр» Мемлекеттік коммуналдық мекемесі «Қызылорда қаласындағы «Қызылордатеплоэлектроцентр» МКК оңтүстік қазандығының үш BONO ENERGIA бу қазандығын қайта жаңғырту» жұмыс жобасының қоршаған ортаға ықтимал әсерлері туралы есеп жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар өтетінін барлық мүдделі тұлғалардың назарына жеткізеді.

Өтетін орны: Қызылорда облысы, Қызылорда қ, Марал Ишан, 1 к.

Zoom конференциясына қосылу үшін сілтеме:
https://us05web.zoom.us/j/83901608414?pwd=cWk4MXNaQ09KRTd1U2tLVU1ScDZvdz09

Конференция идентификаторы: 320 697 7034. Кіру коды: TX4t44

Іс-шараны өткізуші: «Қызылордатеплоэлектроцентр» МКМ, БИН: 050740006845, Қызылорда облысы, Қызылорда қ, Марал Ишан, 1 к., бас маман Абсеитов Р.Ж., тел: +7 777 959 12 47, эл.адрес - zh.sydykova@mail.ru

Бас жобалаушының өкілі: «ГрадСтройЭнергия» ЖШС бастығы - Бондаренко А.С.. +77019730100; h.p.baxxter07@mail.ru;

ҚОҚБ жобасын дайындаған: «KZ Ecology» ЖК, ЖСН 851119402247, - +7 707 383 7818 – Байжиенова Толқын; jonistf.85@mail.ru.

Ескертулер мен ұсыныстарыңызды: ecoportal.kz және жергілікті атқарушы органның сілтемесі https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat?lang=ru

Жоба бойынша қосымша ақпараттарды, қоғамдық тыңдаулардың өткізілуі және жобаға қатысты құжаттардың көшірмесін алу үшін осы контактілерге хабарласуға болады: +77073837818 және электрондық поштаға жазуға болады: jonistf.85@mail.ru.

***

ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» доводит до сведения всех заинтересованных лиц, что 07.08.2023 г. в 16.00 часов состоятся общественные слушания по проекту Отчет о возможных воздействиях к Рабочему проекту «Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорда».

Место проведения: Кызылординская область, г.Кызылорда, ул. Марал Ишан, 1

Подключение к конференции Zoom:
https://us05web.zoom.us/j/83901608414?pwd=cWk4MXNaQ09KRTd1U2tLVU1ScDZvdz09

Идентификатор конференции: 320 697 7034. Код доступа: TX4t44

Заказчик: ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр», БИН: 050740006845, Начальник ПТО - Абсеитов Р.Ж., тел: +7 777 959 12 47, Кызылорда облысы, Кызылорда қ, Марал Ишан, 1 к., эл.адрес - zh.sydykova@mail.ru.

Руководитель генерального проектировщика: ТОО «ГрадСтройЭнергия» - Бондаренко А.С.. +77019730100; h.p.baxxter07@mail.ru;

Разработчик ООВВ: ИП «KZ Ecology», ИИН 851119402247, +77073837818 - Байжиенова Толкын, jonistf.85@mail.ru.

Замечания и предложения: ссылка на ecoportal.kz и ссылка МИО https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat?lang=ru

Дополнительную информацию по проекту, о проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к проекту можно получить по тел. +77073837818 и по эл.почте - jonistf.85@mail.ru.

***

ҚР Экологиялық Кодексінің 96 бабына сәйкес «Керимкулова Оразкул Султанкуловна» ЖК 2023 ж. 17 тамыз сағат 15:00-де Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы, Жаңақорған кенті, А.Бектибаев көшесі, 129 үйде «Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы, Жаңақорған кентінде әк өндіру цехының құрылысы» жұмыс жобасына «Қоршаған ортаны қорғау» материалдарын талқылау үшін қоғамдық тыңдаулар өткізеді.

Карантин ұзартылған жағдайда қоғамдық тыңдау онлайн режимінде Қызылорда қаласында Zoom платформасында бейнеконференция байланысы арқылы өтеді. Сілтеме: https://us05web.zoom.us/j/86503615001?pwd=REpCS01yWTdqUEYxdUMxL1RTV1N4Zz09

Жеке конференция нөмірі: 865 0361 5001. Қосылу коды: gnJV69.

Тапсырыс беруші: «Керимкулова Оразкул Султанкуловна» ЖК, ЖСН 610213401911, Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы, Жаңақорған кенті, А.Бектибаев көшесі, 129 үй. Тел.: 8-778-808-08-10, эл.пошта: a.zhasik_007@mail.ru.

Жобаны әзірлеуші: «КазЭкосистемс» ЖШС, БИН 080840008840, Қызылорда қ., Байтұрсынов көш.48, тел.: 8(7242)275299, kazecosystems@mail.ru.

Қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірілмейтін мерзімде, барлық ескертулер және / немесе ұсыныстар Бірыңғай экологиялық https://ecoportal.kz/ порталында қабылданады.

Қосымша ақпаратты мына мекенжай бойынша алуға болады: 8(7242)275299, kazecosystems@mail.ru.

ЖАО эл.поштасы мен пошталық мекенжайы:Қызылорда облыстық табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу Басқармасы: Қызылорда қ., С.Бейбарыс көш.1, prd@korda.gov.kz, 8(7242)605369.

***

ФЛ «Керимкулова Оразкул Султанкуловна», в соответствии с требованиями ст. 96 ЭК РК, сообщает, что 17 августа 2023 года в 15.00 по адресу: Кызылординская область, Жанакорганский район, пос.Жанакорган, ул.А.Бектибаева, дом 129 состоится общественные слушания в форме открытого собрания по Разделу «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Строительство цеха по производству извести в пос.Жанакорган Жанакорганского района Кызылординской области».

В случае продления карантина общественные слушания проводятся в онлайн-режиме посредством видеоконференцсвязи на платформе ZOOM в г.Кызылорда. Ссылка приглашение: https://us05web.zoom.us/j/86503615001?pwd=REpCS01yWTdqUEYxdUMxL1RTV1N4Zz09

Идентификатор конференции: 865 0361 5001. Код доступа: gnJV69.

Заказчик: ФЛ «Керимкулова Оразкул Султанкуловна» ИИН 610213401911, РК, Кызылординская область, Жанакорганский район, пос.Жанакорган, ул.А.Бектибаева, 129. Тел.: 8-778-808-08-10, эл.почта: a.zhasik_007@mail.ru.

Разработчик проекта: ТОО «КазЭкосистемс», БИН 080840008840, г.Кызылорда, ул.Байтурсынова,48, тел.:8(7242)275299, эл.почта: kazecosystems@mail.ru.

Все замечания и/или предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на Едином экологическом портале https://ecoportal.kz/.

Эл.адрес и номер тел. по которым можно получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности: тел.:8(7242)275299, kazecosystems@mail.ru.

Электронный адрес и почтовый адрес МИО: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области: г.Кызылорда, ул.С.Бейбарыс, 1, prd@korda.gov.kz, 8(4242)605369.

С 1 ИЮЛЯ 2023 ГОДА ВСТУПИЛ В СИЛУ ЗАКОН РК ПО ВОПРОСАМ СОХРАНЕНИЯ И ВОСПРОИЗВОДСТВА КАЗАХСКИХ ПОРОД СОБАК

3 января 2023 года был принят Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты РК по вопросам сохранения и воспроизводства казахских пород собак», которым установлены правовые, организационные и экономические основы осуществления деятельности в области сохранения и воспроизводства казахских пород собак.

Напомним, что Министерство экологии и природных ресурсов определено уполномоченным органом в этой сфере.

В Законе заложены компетенция уполномоченного органа по утверждению нормативно-правовых актов, в том числе по определению Национального центра казахских пород собак.

Создаваемый впервые в Казахстане Национальный центр казахских пород собак тазы и тобет является структурным подразделением РГКП «ПО «Охотзоопром» Комитета лесного хозяйства и животного мира.

Наццентром будут отобраны наиболее подходящие стандарту, в том числе экстерьерно-конституциональным характеристикам и иным качествам собаки казахских пород тазы и тобет, от которых в дальнейшем выведут чистопородные экземпляры. К работе данного Центра будут приглашаться ученые и квалифицированные кинологи.

Также в Национальном центре будут разработаны государственные научно-технические программы в области сохранения и воспроизводства казахских пород собак, проводиться обучение экспертов и специалистов-кинологов. В соответствии с разработанными стандартами, будет вестись Единая родословная книга тазы и тобет, а также выдача свидетельства о происхождении.

Комитетом создана рабочая группа, куда вошли представители уполномоченного органа, научных и общественных организаций, эксперты кинологи, заводчики казахских пород собак. В настоящее время ими разработаны структура, штатное расписание и квалификационные требования для работников Национального центра.

Президентом также была поставлена задача – добиться международного признания тазы и тобет как исконно казахских пород.

В этой связи, в мае 2023 года в бельгийском городе Тюэн прошли переговоры президента Союза кинологов Казахстана с руководством Международной кинологической федерации (FCI). В рамках данной встречи была подана официальная заявка на полноправное членство СКК в FCI. Этот вопрос будет рассматриваться на генеральной ассамблее FCI 21-22 августа 2023 года в Женеве (Швейцария).

По материалам Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, www.gov.kz.

СРЕДИ ВКЛАДЧИКОВ ЕНПФ РАСТЕТ ПОПУЛЯРНОСТЬ УСЛУГ В ОНЛАЙН-ФОРМАТЕ

За 5 месяцев 2023 года (в период с 01.01.2023 г. по 01.06.2023 г.) Единый накопительный пенсионный фонд оказал своим вкладчикам и получателям порядка 10,7 млн услуг, из них 7,4 млн (69,83%) - в электронном формате, 2,4 млн (22,24%)- в автоматическом, более 277 тыс. (2,60%) – в удалённом формате в виде консультаций. Таким образом, порядка 95% пенсионных услуг казахстанцы получают дистанционно.

Самой популярной услугой по итогам 5 месяцев текущего года стало предоставление информации о состоянии индивидуальных пенсионных счетов (ИПС). Более 9,8 млн (92,35% от всех проведенных операций) выписок с ИПС была выдано с января по май 2023 г. Из них 7,4 млн (69,62% от общего объема) - в электронном формате, 2,2 млн выписок (20,2% от общего объема) - в автоматическом режиме, 235,7 тыс. (2,21% от общего объема) выписок - в офисах Фонда.

Свыше 142,7 тыс. заявлений отработано за 5 месяцев 2023 года на изменение реквизитов.

Напомним, что в личном кабинете на сайте и в мобильном приложении ЕНПФ помимо получения сведений о накоплениях можно выбрать способ информирования о них, изменить личные реквизиты, перевести часть накоплений управляющим инвестиционным портфелем, сделать прогнозный расчет будущей пенсии с помощью пенсионного калькулятора и т.д.

Отметим, что в случае отсутствия у физического лица в ЕНПФ открытого ИПС он открывается в информационной системе ЕНПФ автоматически при поступлении первого взноса. При этом идентификация физического лица осуществляется по персональным данным, указанным в электронном формате платежного поручения при перечислении обязательных пенсионных взносов (ОПВ), обязательных профессиональных пенсионных взносов (ОППВ) или добровольных пенсионных взносов (ДПВ). Все необходимые сведения о реквизитах действующего документа и месте проживания вкладчика ЕНПФ получает из информационных систем государственных органов. С начала года таким образом в автоматическом режиме было открыто 128,7 тыс. ИПС.

В автоматическом режиме осуществляются единовременные пенсионные выплаты. С начала года принято порядка 50,4 тыс. заявлений на улучшение жилищных условий и лечение.

Несмотря на возможность получения услуг в дистанционном режиме, есть вкладчики, которые предпочитают личное обращение к специалистам Фонда. Таким образом, посредством очного обслуживания в подразделениях ЕНПФ по всему Казахстану вкладчикам и получателям за

5 месяцев 2023 г. оказано свыше 567,6 тыс. услуг (5,33% от общего объема услуг), из них непосредственно в офисах обслуживания Фонда – 481,9 тыс. услуг. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года услуг в очном формате предоставлено на 21,95% меньше, что подтверждает растущую популярность онлайн-услуг. Напомним, что адрес ближайшего к вам отделения Фонда можно уточнить на сайте www.enpf.kz либо в мобильном приложении БЖЗК/ENPF.

АО «ЕНПФ» уделяет внимание и информационно-разъяснительной работе в трудовых коллективах. Порядка 82,2 тыс. услуг оказано отделами выездного обслуживания ЕНПФ – мобильными агентами и экипажами мобильных офисов. С начала года проведено более 14,5 тыс. презентаций на предприятиях и в организациях, участниками которых стали более 316,7 тыс. человек.

В рамках совместного проекта АО «ЕНПФ» и АО «Казпочта» по предоставлению пенсионных услуг в отдалённых населённых пунктах в отделениях национального почтового оператора вкладчикам фонда на 1 июня 2023 года было оказано порядка 3,6 тыс. услуг. Напомним, что при обслуживании в отделениях АО «Казпочта» можно выбрать способ информирования о пенсионных накоплениях и изменить личные реквизиты.

Особое внимание ЕНПФ уделяет предоставлению качественных консультационных услуг и развитию информационных каналов для вкладчиков и получателей Фонда. На 1 июня 2023 года обработано свыше 277 тыс. обращений, полученных по различным каналам обратной связи.

В СМИ за 5 месяцев с начала года размещено по инициативе ЕНПФ более 17,73 тыс. материалов, что на 23,01% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

Консультационные услуги ЕНПФ можно получить посредством мессенджеров (чат-бота в WhatsApp и Viber по номеру +7 777 000 14 18), call-центра по номеру 1418 (звонок по Казахстану бесплатный), на корпоративном сайте enpf.kz, а также на официальных страницах ЕНПФ в социальных сетях Instagram, Facebook, ВКонтакте, Twitter, Telegram, Одноклассники.

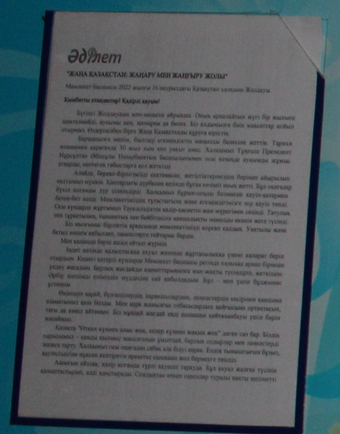
Пресс-центр АО «ЕНПФ».

ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫНЫҢ ӘКІМДІГІ

10:00 ч
03.07.2023 г

АҚПАРАТ БҰРЫШЫ

Елбасы жолдауы



Әдет

"ЖАҢА ҚАЗАҚСТАН: ЖАҢАРУ МЕН ЖАҢҒЫРУ ЖОЛЫ"

Мәлімет басылған 2022 жылғы 16 желтоқсанға Қазақстан халқына Жолдауы.

Қолбағыты отандастар! Қадірлі ағылар!

Бүгінгі Жолдауым кең көлемге арналып. Оның ауқымында жүз бір жылғаға ұласатын(ой), ауқымы кең, шаруалы ой бөлек. Біз алдымызға бек мақсаттар жойып отырмыз. Өздеріңізбен бірге Жаңа Қазақстанды құруға кірістік.

Барлығымыз мәлім, быстыр өткендегіге мәнділік бермейік жеттік. Тарихи өзгелеулер жарғысы 30 жыл ішіп-ауз үлкен ұлес. Халқымыз Тұңғыш Президент Нұрсұлтан Әбішұлы Назарбаевтың басшылығымен осы жолда өткелеңді жұмыс атқарды, негізгісі тәуелсіздігіз қол жеткізді.

Алайда, бірнеше бірегейлікке ие(ой)ымыз, жетістіктерімізден бөрене айырылып қалудың қаупі бар. Кемтарлық ауруына келтіре бүгін кетіпті ғана жеті. Бұл оқиғалар бүкіл қоғамды дір сілкіндіре. Халқымыз бұрын-соңды бізнесін қауіп-қатерден бетімен-ақ қалай Мемлекетіміз тұлғаларын және өткелеңділігіз жұқ қауіп төнді. Осы қиындық жұртшылық Төтенше(ой) жағдай енгізілгенін жұқ қауіп төнді. Тағылым мен тұрақтылық, тыныштық пен бейбітшілік қамқорлығы мемлекет өкілеу жөне түсінді.

Біз мықтымыз бірақта ерікелеңді мемлекеттігіміз керек екенін. Ұлттымыз және бейбітшілік қамқорлығы мемлекет өкілеу жөне түсінді.

Мен мәселенің барлық жақын айтып жүрмін.

Іздеп жүрмін қалыптасқан ахуал жөнінде жұртшылықпа үлкен халықтар берін отырмын. Көпшілігіз қатарға ұласуға Мемлекет басшысы ретінде халықпа қарап бірнеше рет(ой) жасадым. Барлық жағдайда қаңғыртқанымыз жаңғыртқанымыз ұлттық бірегейлікті, бірлікті және тәуелсіздігіз қол жеткізілген ең басты құндылықтарымыз екенін ешқашан ұмытпаймыз үшін барін жасайтынбыз.

Қазақта "Өткен күннің алаң жоқ, келер күннен жақын жоқ" деген сөз бар. Біздің сарынымыз – қалың қазақ жақсылықпа ұласатын, бүгінгі, ертеңгі мен ішкіпсіздігіз жақсы тұру. Халқымыз осы сөзіне қазақ сөзбен, іспен бүгіп келеді. Елдің тыныштығын бұзып, қауіпсіздігіне нұқсан келтіретін әрекеттің ешқашан жол берілмеуге тиісіз.

Азаматтық қоғам құруға қатысу бүгінгі күннің талабы. Біз оған жалғыз тұлғаның қатысуынан, ойлы қатысуын қалаймыз. Сондықтан өткен сөзіміздің түрлеп ішкіпсіздігіз

ПАРА БЕРСЕҢ, ЖАЗАЛАНАСЫҢ

ПАРА КЕЛЕСІ ТҮРДЕ БЕРІЛУІ МҮМКІН:

- Ақша және сыйлықтар
- Пайда және қызмет ұсыну
- Сауық және басқа шығындарды төлеу

ПАРА БЕРУ 15 ЖЫЛҒА ДЕЙІНГІ МЕРЗІМГЕ

БАС БОСТАНДЫҒЫНАН АЙЫРУҒА ЖАЗАЛАНАДЫ

ҚЫЛМЫСТЫҚ ЖАУАПКЕРШІЛІКТЕН КЕЛЕСІ ТҰЛҒАЛАР БОСАТЫЛАДЫ:

- Пара беру туралы өз ерікімен хабарлағандар
- Қорқытып алу салдарынан пара бергендер

Қазақстан Республикасының мемлекеттік қызмет істері және сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс қимыл агенттігі

CALL center 1424

ДАЕШЬ ВЗЯТКУ ПОЛУЧАЕШЬ СРОК

ВЗЯТКОЙ МОГУТ БЫТЬ:

- Передача денег или подарков
- Предоставление услуг и выгод
- Оплата развлечений и других расходов

ДАЧА ВЗЯТКИ НАКАЗЫВАЕТСЯ

ЛИШЕНИЕМ СВОБОДЫ СРОКОМ ДО 15 ЛЕТ

ОТ УГОЛОВНОЙ ОТВЕТВЕННОСТИ ОСВОБОЖДАЮТСЯ:

- Лица, добровольно сообщившие о даче взятки
- Лица, давшие взятку вследствие вымогательства

Агентство Республики Казахстан по делам государственной службы и противодействию коррупции

CALL center 1424

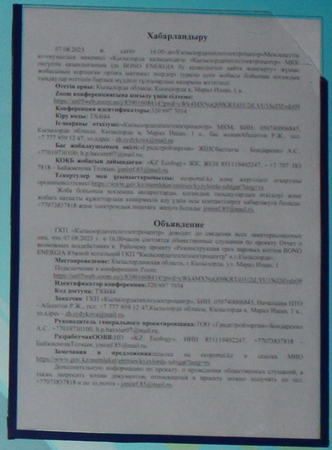
Шәкірбеков Мақсат Сәмәтұлы
«Қызылорда облысы әкімінің аппараты» мемлекеттік мекемесінің Әдеп жөніндегі уәкілі

Телефоны: жұмыс # 7242 401191 (7065)
Мобилдік 87013887772
Мекен-жайы: 120003 Қызылорда қаласы, С.Бейбарыс көшесі, құрылыс 1, 6 кабат, №608 кабинет
Қабылдау күні әр аптаның жұма күні сағ 17.00-19.00

Шәкірбеков Мақсат Сәмәтұлы
Уполномоченный по этике государственного учреждения «Аппарата акима Кызылординской области»

Телефоны: раб. # 7242 401191 (7065)
Мобильный: 87013887772
Адрес: 120003, г.Кызылорда, ул. С.Бейбарыс, строение 1, 6 этаж, кабинет №608
Прием каждую пятницу недели в 17.00-19.00 часов

ХАБАРЛАНДЫРУ



Хабарландыру

07.08.2023 ж. сағат 16.00-де Қызылорда қаласының прокуратурасы «Мемлекеттік мүлік» мекемесінің «Қызылорда қаласының Қаласының прокуратурасы» МКК, «BONG ENERGIA Ко» қоғамдық кеңесі мүшелерінің кезекті отырысын өткізу мәселесі жөнінде жұртшылық пікірін білдіру мақсатында «Қызылорда қаласының прокуратурасы» мемлекеттік мекемесінің ғимаратында ашық отырысын өткізу туралы хабарлайды.

Ашық отырысқа қатысушылардың тізімін 2 жұмыс күнінен кешіктірмей ұсынуларыңызды сұраймыз.

Қосымша ақпарат алу үшін мекенжайы: Қызылорда қаласы, Қ.Бейбарыс көшесі, 1 үй, 6 қабат, №608 кабинет.

Байланыс телефоны: 8 (7242) 401191 (7065)

Объявление

ГКП «Қызылординскийэлектропроект» доводит до сведения всех заинтересованных лиц, что 07.08.2023 г. в 16.00часов состоится «Общественные слушания по проекту Отчет о возможных воздействиях к Рабочему проекту «Реконструкция трех паровых котлов ДЛМЗ ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылординскийэлектропроект" в г.Кызылорда».

Местоположение: Кызылординская область, г.Кызылорда, ул.Марка Иванова, 1

Подключение к конференции Zoom
https://us06web.zoom.us/j/83961604145?pwd=dVc9k4MXNzQ09KRT4JU2tLVU3Sa09.x609

Идентификатор конференции: 839 6160 4145
Код доступа: 734444
Докладчик ГКП «Қызылординскийэлектропроект», БИН: 050740000645, Начальник ПТО - Абдиева Р.Ж., тел: +7 777 959 12 47,Кызылординская область, Кызылорда к, Марка Иванова, 1 к, эл.адрес - dlr.dp@kordia.gov.kz

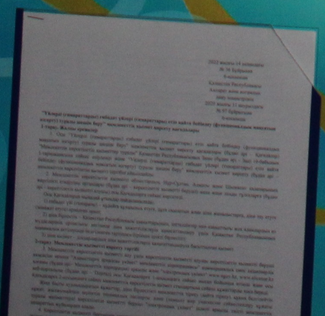
Руководитель генерального проектировщика: ТОО «Гидропроект»-Бондаренко А.С. +77019730100, b.pbaksaint07@mail.ru

Разработчик ОСОВВ ЛП «КГ Ecology», ИНН 851119402247, +77075837818 - Бейсенова Гульжан, joinet.85@mail.ru

Замечания и предложения можно направлять на почту: dlr.dp@kordia.gov.kz и сайта МИО https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda/activities/public-hearings

Дополнительную информацию по проекту, о проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, ознакомиться с проектом можно получить по тел: +77075837818 и по эл.почте - joinet.85@mail.ru

НОРМАТИВТІК-ҚҰҚЫҚТЫҚ АКТІЛЕР



Хабарландыру

Қызылорда облысының құрылыс, сәулет және қала құрылысы басқармасы, ҚР Экологиялық Кодексінің 57-2-бабасының талаптарының сәйкес; 3 жалпасқан күні сағат 14.00-де 2021 жылы Қызылорда облысы, Қызылорда қ., А. Сұлтан көшесінің 12 жанында мемлекеттік "Қызылорда қаласы Сарыарқа ауданы Сыр жағалау бойынша 300 орындық жалпыбілімдік бар 400 орындық физика-математикалық лицей бар жаңғыз жалпыбілімдік құрылыс" жобасы бойынша ашық жиынның тұрғын үй кешенді.

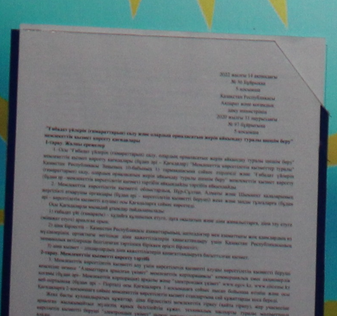
Жобаның қысқаша мазмұны: Қызылорда қаласы, А. А. Сұлтан көшесінің Сыр жағалау бойынша 300 орындық жалпыбілімдік бар 400 орындық физика-математикалық лицей бар жаңғыз жалпыбілімдік құрылыс" жобасы бойынша ашық жиынның тұрғын үй кешенді.

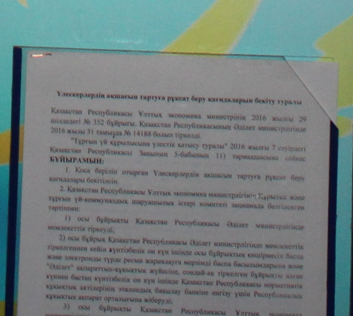
Жобаның қысқаша мазмұны: Қызылорда қаласы, А. А. Сұлтан көшесінің Сыр жағалау бойынша 300 орындық жалпыбілімдік бар 400 орындық физика-математикалық құрылыс" жобасы бойынша ашық жиынның тұрғын үй кешенді.

ЖАО-ның "Қызылорда облысының құрылыс басқармасы"шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік кәсіпорны, сондай-ақ ЖАО-ның "Қызылорда облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы"шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік кәсіпорны

Төтенше жағдай және (немесе) шектеу іс-шараларды, соның ішінде карантин, карантин, табиғи және техногендік сипаттағы төтенше жағдайлар нәтижесінде бірінші экологиялық апаттың және ЖАО-ның "Қызылорда облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы"шаруашылық жүргізу құқығындағы

Қызылорда облысы, Қызылорда қ.к., Сұлтан бейбарыс көшесі, 1 411 кабинет мекенжайы, 8 7242-260-5356 телефоны бойынша алуға болады.





Үлескерлердің акциясын тартуға рұқсат беру қағидаларын бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Үкіметінің экономика министрінің 2016 жылғы 29 қыркүйектегі № 352 бұйрығына; Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2016 жылы 31 тамызда № 14188 болып тіркелді.

"Тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы" 2016 жылғы 7 сәуірдегі Қазақстан Республикасы Заңының 5-бабасынан 11) тармақшасына сәйкес **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Қоса беріліп отырған Үлескерлердің акциясын тартуға рұқсат беру қағидалары бекітілсін.

2. Қазақстан Республикасы Үкімет экономика министрлігінің Кәсіпкерлік және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитеті заңнамада белгіленген тартібпен:

1) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелуін;

2) осы бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін күнтізбелік он күн ішінде осы бұйрықтың көшірмесінің басқа және электрондық түрдегі рәсімді жариялауға мерзімді басылымдарына және "Әділет" ақпараттық-құқықтық жүйесіне, сондай-ақ тіркелген бұйрықтың Әділет күнінен бастап күнтізбелік он күн ішінде Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің эталондық бақылау банкіне енгізу үшін Республикалық құқықтық ақпарат орталығына жіберуді;

3) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Үкімет экономика министрлігінің интернет-ресурсына орналастыруды;

4) осы бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін он жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрлігінің Заң департаментіне ұсынуды қамтамасыз етсін.

3. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау жетекшілік ететін Қазақстан Республикасының Үкіметі экономика министрінің орынбасарына жүктелсін.

4. Осы бұйрық алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

Жергілікті атқарушы органдардың тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы шарттарды, сондай-ақ олар бойынша талап ету құқықтарын басқаға беру туралы шарттарды есепке алуды жүргізу қағидаларын бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрінің 2016 жылғы 30 наурыздағы № 434 бұйрығына; Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2016 жылы 31 тамызда № 14185 болып тіркелді.

"Тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы" 2016 жылғы 7 сәуірдегі Қазақстан Республикасы Заңының 5-бабасының 2) тармақшасына сәйкес **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Қоса беріліп отырған Жергілікті атқарушы органдардың тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы шарттарды, сондай-ақ олар бойынша талап ету құқықтарын басқаға беру туралы шарттарды есепке алуды жүргізу қағидалары бекітілсін.

2. Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрлігінің Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитеті заңнамада белгіленген тартібпен:

1) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелуін;

2) осы бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін күнтізбелік он күн ішінде осы бұйрықтың көшірмесінің басқа және электрондық түрдегі рәсімді жариялауға мерзімді басылымдарына және "Әділет" ақпараттық-құқықтық жүйесіне, сондай-ақ тіркелген бұйрықтың Әділет күнінен бастап күнтізбелік он күн ішінде Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің эталондық бақылау банкіне енгізу үшін Республикалық құқықтық ақпарат орталығына жіберуді;

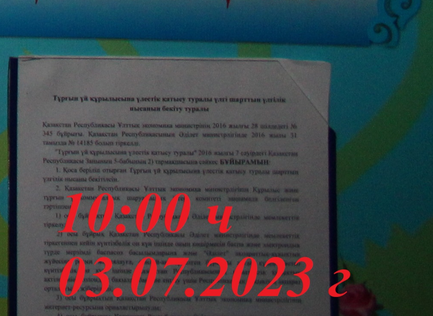
3) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрлігінің интернет-ресурсына орналастыруды;

4) осы бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін он жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрлігінің Заң департаментіне ұсынуды қамтамасыз етсін.

3. Министрдің орынбасары Ж. Ақмолдаевқа жүктелсін.

1) "Тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы шарттарды есепке алуды жүргізу қағидаларын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрінің 2016 жылғы 29 қыркүйектегі № 352 бұйрығы (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 14188 болып тіркелген, "Әділет" ақпараттық-құқықтық жүйесінде 2016 жылғы 7 қарашада жарияланған);

ҚҰТТЫҚТАУ



Тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы үлгі шарттың үлгісін қолдану бойынша бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрінің 2016 жылғы 28 қыркүйектегі № 343 бұйрығына; Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2016 жылы 31 тамызда № 14185 болып тіркелді.

"Тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы" 2016 жылғы 7 сәуірдегі Қазақстан Республикасы Заңының 5-бабасының 2) тармақшасына сәйкес **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Қоса беріліп отырған Тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы шарттың үлгісін қолдану бойынша бекітілсін.

2. Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрлігінің Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитеті заңнамада белгіленген тартібпен:

1) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелуін;

2) осы бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін күнтізбелік он күн ішінде осы бұйрықтың көшірмесінің басқа және электрондық түрдегі рәсімді жариялауға мерзімді басылымдарына және "Әділет" ақпараттық-құқықтық жүйесіне, сондай-ақ тіркелген бұйрықтың Әділет күнінен бастап күнтізбелік он күн ішінде Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің эталондық бақылау банкіне енгізу үшін Республикалық құқықтық ақпарат орталығына жіберуді;

3) осы бұйрықты Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрлігінің интернет-ресурсына орналастыруды;

4) осы бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін он жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрлігінің Заң департаментіне ұсынуды қамтамасыз етсін.

3. Министрдің орынбасары Ж. Ақмолдаевқа жүктелсін.

1) "Тұрғын үй құрылысына үлестік қатысу туралы шарттың үлгісін қолдану бойынша бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Үкіметі экономика министрінің 2016 жылғы 28 қыркүйектегі № 343 бұйрығы (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 14185 болып тіркелген, "Әділет" ақпараттық-құқықтық жүйесінде 2016 жылғы 7 қарашада жарияланған);

10:00 ч
03.07.2023 г

Исх. № 96
от "03" 07 2023

ЭФИРНАЯ СПРАВКА

01 по 03 июля 2023 года в эфире «Love Radio» 105.2 FM г.Кызылорда было размещено объявление «ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» доводит до сведения всех заинтересованных лиц, что 07.08.2023 г. в 16.00 часов состоятся общественные слушания по проекту Отчет о возможных воздействиях к Рабочему проекту «Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорда».

Место проведение: Кызылординская область, г.Кызылорда, ул. Марал Ишан, 1
Подключение к конференции Zoom:
https://us05web.zoom.us/j/83901608414?pwd=cWk4MXNaQ09KRTd1U2tLVU1ScDZvdz09
Идентификатор конференции: 320 697 7034
Код доступа: TX4t44
Заказчик: ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр», БИН: 050740006845, Начальник ПТО - Абсеитов Р.Ж., тел: +7 777 959 12 47, Кызылорда облысы, Кызылорда қ, Марал Ишан, 1 к., эл.адрес - zh.sydykova@mail.ru.
Руководитель генерального проектировщика: ТОО «Градстройэнргия» - Бондаренко А.С.. +77019730100; h.p.baxxter07@mail.ru;
Разработчик ООВВ: ИП «KZ Ecology», ИИН 851119402247, +77073837818 - Байжиенова Толкын, jonistf.85@mail.ru.
Замечания и предложения: ссылка на ecoportal.kz и ссылка МИО
https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat?lang=ru
Дополнительную информацию по проекту, о проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к проекту можно получить по тел. +77073837818 и по эл.почте - jonistf.85@mail.ru.

Хронометраж роликов 30 сек. Общее количество 6 выхода.

Директор ТОО «СЕТА» Калдыбаева Г.С.

ТОО "СЕТА"
Адрес: 120008, Республика Казахстан
г. Кызылорда, ул. Панфилова 25/19, уг. пр. Абая
Тел.факс: +7 (7242) 23-66-66, +7 701 666 69 86
www.loveradio.kz

РНН 331000041581
БИН 980440003972
ИИК KZ3696525F0007261409
АО «ForteBank»
БИК IRTYKZKA

Исх. № 96/1
от "31" шілде 2023

ЭФИРЛІК АНЫҚТАМА

2023 жылдың 1 шілдеден 3 шілдеге дейін «Love Radio Қызылорда» 105.2 FM арнасында « 07.08.2023 ж. сағат 16.00-де «Қызылордатеплоэлектроцентр» Мемлекеттік коммуналдық мекемесі «Қызылорда қаласындағы «Қызылордатеплоэлектроцентр» МКК оңтүстік қазандығының үш BONO ENERGIA бу қазандығын қайта жаңғырту» жұмыс жобасының қоршаған ортаға ықтимал әсерлері туралы есеп жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар өтетінін барлық мүдделі тұлғалардың назарына жеткізеді.

Өтетін орны: Қызылорда облысы, Қызылорда қ, Марал Ишан, 1 к.

Zoom конференциясына қосылу үшін сілтеме:
https://us05web.zoom.us/j/83901608414?pwd=cWk4MXNaQ09KRTd1U2tLVU1ScDZvdz09

Конференция идентификаторы: 320 697 7034

Кіру коды: TX4t44

Іс-шараны өткізуші: «Қызылордатеплоэлектроцентр» МКМ, БИН: 050740006845, Қызылорда облысы, Қызылорда қ, Марал Ишан, 1 к., бас маман Абсеитов Р.Ж., тел: +7 777 959 12 47, эл.адрес - zh.sydykova@mail.ru

Бас жобалаушының өкілі: «Градстройэнргия» ЖШС бастығы - Бондаренко А.С.. +77019730100; h.p.baxxter07@mail.ru;

ҚОҚБ жобасын дайындаған: «KZ Ecology» ЖК, ЖСН 851119402247, - +7 707 383 7818 – Байжиенова Толқын; jonistf.85@mail.ru.

Ескертулер мен ұсыныстарыңызды: ecoportal.kz және жергілікті атқарушы органның сілтемесі https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat?lang=ru

Жоба бойынша қосымша ақпараттарды, қоғамдық тыңдаулардың өткізілуі және жобаға қатысты құжаттардың көшірмесін алу үшін осы контактілерге хабарласуға болады: +77073837818 және электрондық поштаға жазуға болады:jonistf.85@mail.ru.» туралы хабарландыру журді. 30 секунттан 6 шығым.

«СЕТА» ЖШС директоры Қалдыбаева Г.С.

ТОО "СЕТА"
Адрес: 120008, Республика Казахстан
г. Кызылорда, ул. Панфилова 25/19, уг. пр. Абая
Тел.факс: +7 (7242) 23-66-66, +7 701 666 69 86
www.loveradio.kz

РНН 331000041581
БИН 980440003972
ИИК KZ3696525F0007261409
АО «ForteBank»
БИК IRTYKZKA

Приложение 3.
к Правилам проведения
общественных слушаний

Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний

исходящий номер: 23392243001, Дата: 23/06/2023

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №23392243001, от 21/06/2023 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Отчет о возможных воздействиях к Рабочему проекту «Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП "Кызылордатеплоэлектроцентр" в г.Кызылорда», в предлагаемую Вами 07/08/2023 16:00, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Ул. Марал Ишан, 1(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "КЫЗЫЛОРДАТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТР" НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ (БИН: 050740006845), 8-724-225-0319, Pto.ktez@MAIL.RU,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

6.2 Расчеты валовых выбросов

ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ

Источник загрязнения N0001
Источник выделения N 001 – Электростанция передвижная

Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө

Исходные данные:	Обозначение	Значение
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный		
Расход топлива стационарной дизельной установки за год , кг/час	BS	6,665
Годовой расход топлива т/год	BG	0,16899774
Примесь 0301 Азот диоксид		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	30
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,055541667
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,005069932
Примесь 1325 Формальдегид		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	1,2
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,002221667
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,000202797
Примесь 0304 Азот оксид		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	39
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,072204167
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,006590912
Примесь 0330 Сера диоксид		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	10
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,018513889
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,001689977
Примесь 0337 Углерод оксид		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	25
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,046284722
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,004224944
Примесь 2754 Углеводороды С12-19		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	12
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,022216667
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,002027973
Примесь 1301 Акролеин		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	1,2
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,002221667
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,000202797
Примесь 0328 Углерод *Сажа)		
оценоное значение среднециклового выброса г/кг топлива	E	5
Максимальный разовый выброс г/с G=BS*E/3600	G	0,009256944
Валовый выброс т/год M=BG*E/10^3	M	0,000844989
Итоговая таблица	г/сек	т/год
Примесь 0301 Азот диоксид	0,055542	0,005070
Примесь 0304 Азот оксид	0,072204	0,006591
Примесь 0330 Сера диоксид	0,018514	0,001690
Примесь 0337 Углерод оксид	0,046285	0,004225
Примесь 2754 Углеводороды С12-19	0,022217	0,002028
Примесь 1301 Акролеин	0,002222	0,000203
Примесь 1325 Формальдегид	0,002222	0,000203
Примесь 0328 Углерод *Сажа)	0,009257	0,000845

Источник загрязнения N6001

Источник выделения N 001 – Пыление при снятии и выемки грунта

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу *Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п*

Исходные данные	Обозначение	**Значение**
Тип источника выделения:Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов		
Материал	Глина	
Влажность материала, % ,VL	VL	10,3
Клэффициент учитывающий влажность	K5	0,01
Операция-	Пересыпка	
Скорость ветра (среднегодовая), м/с ,	G3SR	3
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2) ,	K3SR	1,2
Скорость ветра (максимальная), м/с ,	G3	3
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.2) ,	K3	1,2
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3)	K4	1
Размер куска материала, мм,	G7	10
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.5),	K7	0,5
Доля пылевой фракции в материале(табл.1),	K1	0,05
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.1),	K2	0,02
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час,	G	15
Высота падения материала, м,	GB	4
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.7),	B	1
Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/сек	1	
$GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot 10^6 \cdot B / 3600$	GC	0,025
Время работы узла переработки в год, часов,	RT2	16,56
Валовый выброс пыли при переработке, т/год		248,4
$MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B \cdot RT2$	MC	0,0014904
Наименование ЗВ	**г/сек**	**т/год**
2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,025	0,0014904

Источник загрязнения N6002

Источник выделения N 001 – Пыление при насыпи и засыпке

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Исходные данные	Обозначение	**Значение**
Тип источника выделения:Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов		
Материал	Глина	
Влажность материала, % ,VL	VL	10,3
Клэффициент учитывающий влажность	K5	0,01
Операция-	Пересыпка	
Скорость ветра (среднегодовая), м/с ,	G3SR	3
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2) ,	K3SR	1,2
Скорость ветра (максимальная), м/с ,	G3	3
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.2) ,	K3	1,2
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3)	K4	1
Размер куска материала, мм,	G7	10
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.5),	K7	0,5
Доля пылевой фракции в материале(табл.1),	K1	0,05
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.1),	K2	0,02
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час,	G	12
Высота падения материала, м,	GB	2
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.7),	B	0,7
Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/сек	1	
$GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot 10^6 \cdot B / 3600$	GC	0,014
Время работы узла переработки в год, часов,	RT2	92,30833333
Валовый выброс пыли при переработке, т/год		1107,7

MC = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B · RT2	MC	0,00465234
Наименование ЗВ	**г/сек**	**т/год**
2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,014	0,00465234

Источник загрязнения N6003
Источник выделения N 001 – сварочные работы
Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
Коэффициент трансформации оксидов азота в NO2, ***KNO2* = 0.8**
Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, ***KNO* = 0.13**
РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов
Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
Электрод (сварочный материал): МР-4
Расход сварочных материалов, кг/год, ***B* = 58**
Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ***BMAX* = 0.3**
Удельное выделение сварочного аэрозоля,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 11**
в том числе:
Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)
Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 9.9**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10⁶* = 9.9 · 58 / 10⁶ = 0.000574**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 9.9 · 0.3 / 3600 = 0.000825**
Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)
Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 1.1**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10⁶* = 1.1 · 58 / 10⁶ = 0.0000638**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 1.1 · 0.3 / 3600 = 0.0000917**
Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)
Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), ***GIS* = 0.4**
Валовый выброс, т/год (5.1), ***_M_ = GIS · B / 10⁶* = 0.4 · 58 / 10⁶ = 0.0000232**
Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), ***_G_ = GIS · BMAX / 3600* = 0.4 · 0.3 / 3600 = 0.0000333**

ИТОГО:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.0008250	0.0005740
0143	Марганец и его соединения /	0.0000917	0.0000638
0342	Фтористые газообразные соединения /	0.0000333	0.0000232

Источник загрязнения N 6004
Источник выделения N 01 покрасочные работы
Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005
Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS* = 0.005**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1* = 0.12**
Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115
Способ окраски: Кистью, валиком
Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2* = 45**
Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI* = 50**

Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP* = 100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_* = *MS* · *F2* · *FPI* · *DP* · 10^{-6} = 0.005 · 45 · 50 · 100 · 10^{-6} = 0.001125**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_* = *MS1* · *F2* · *FPI* · *DP* / (3.6 · 10^6) = 0.12 · 45 · 50 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0075**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1316*)
Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI* = 50**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP* = 100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_* = *MS* · *F2* · *FPI* · *DP* · 10^{-6} = 0.005 · 45 · 50 · 100 · 10^{-6} = 0.001125**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_* = *MS1* · *F2* · *FPI* · *DP* / (3.6 · 10^6) = 0.12 · 45 · 50 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0075**
Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS* = 0.005**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1* = 0.12**
Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-021
Способ окраски: Кистью, валиком
Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2* = 45**
Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI* = 100**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP* = 100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_* = *MS* · *F2* · *FPI* · *DP* · 10^{-6} = 0.005 · 45 · 100 · 100 · 10^{-6} = 0.00225**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_* = *MS1* · *F2* · *FPI* · *DP* / (3.6 · 10^6) = 0.12 · 45 · 100 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.015**

Технологический процесс: окраска и сушка
Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS* = 0.005**
Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, ***MS1* = 0.12**
Марка ЛКМ: Растворитель Уайт-спирит
Способ окраски: Кистью, валиком
Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2* = 100**
Примесь: 2752 Уайт-спирит (1316*)
Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI* = 100**
Доля растворителя, при окраске и сушке
для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP* = 100**
Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_* = *MS* · *F2* · *FPI* · *DP* · 10^{-6} = 0.005 · 100 · 100 · 100 · 10^{-6} = 0.005**
Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_* = *MS1* · *F2* · *FPI* · *DP* / (3.6 · 10^6) = 0.12 · 100 · 100 · 100 / (3.6 · 10^6) = 0.0333**
Итого:

Код	*Наименование ЗВ*	*Выброс г/с*	*Выброс т/год*
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0150000	0.0033750
2752	Уайт-спирит (1316*)	0.0333000	0.0061250

Источник загрязнения N 6005,
Источник выделения N 6005 07, гидроизоляционные работы
Список литературы: 1. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.6. Методика расчета выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов
Тип источника выделения: Реакторная установка по приготовлению битума из гудрона Время работы оборудования, ч/год, ***_T_* = 25**
Примесь: 2754 Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)
Об'ем производства битума, т/год, ***MY* = 0.96**

Валовый выброс, т/год (ф-ла 6.7[1]), ***_M_ = (1 · MY) / 1000*** **= (1 · 0.96) / 1000 = 0.00096**
Максимальный разовый выброс, г/с, ***_G_ = _M_ · 10^6 / (_T_ · 3600)*** **= 0.00096 · 10^6 / (25 · 3600) = 0.01067**
Итого:

Код	***Наименование ЗВ***	***Выброс г/с***	***Выброс т/год***
2754	Углеводороды предельные С12-19 /	0.0106700	0.0009600

Источник загрязнения N6006
Источник выделения N 001 – пересыпка ПГС
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Исходные данные	Обозначение	**Значение**
Тип источника выделения:Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов		
Материал	Песчано-гравийная смесь (ПГС)	
Влажность материала, % ,VL	VL	5
Клэффициент учитывающий влажность	K5	0,7
Операция-	Пересыпка	
Скорость ветра (среднегодовая), м/с ,	G3SR	3
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2) ,	K3SR	1,2
Скорость ветра (максимальная), м/с ,	G3	3
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.2) ,	K3	1,2
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3)	K4	1
Размер куска материала, мм,	G7	8
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.5),	K7	0,6
Доля пылевой фракции в материале(табл.1),	K1	0,03
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.1),	K2	0,04
Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час,	G	5
Высота падения материала, м,	GB	2
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.7),	B	0,7
Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/сек	1	
GC = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G · 10^6 · B / 3600	GC	0,588
Время работы узла переработки в год, часов,	RT2	80,2776
Валовый выброс пыли при переработке, т/год		401,388
MC = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B · RT2	MC	0,169931624
Наименование ЗВ	**г/сек**	**т/год**
2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,588	0,169932

Источник выброса – 6007
Источник выделения – 01- Покрытие асфальта
Расчетная методика: Содержание битума в асфальтобетонных смесях типа Б марки II в среднем составляет 6,5%, в горячих пористых крупнозернистых – 5,5%, в горячих высокопористых щебеночных - 4% (ГОСТ 9128-2009). Согласно, Методики расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в частности от баз дорожно-строительной техники и асфальтобетонных заводов удельный» выброс загрязняющего вещества (углеводородов) может быть принят в среднем 1 кг на 1 т готового битума, что составляет 0,1%.

Наименование	**Количество, т**	**Содержание битума**	**Содержание битума, итого:**
Смеси асфальтобетонные горячие плотные мелкозернистые	65	6,5%	4,22
Всего:			**4,22**

Максимально-разовый выброс углеводородов составит:
Мсек = 0,1 * 0,001 * 10^6 * / 3600 = 0,0278 г/сек
Валовый выброс углеводородов составит:
Мгод = 4,22 * 0,001 = 0,00422 тонн
Итого выбросов загрязняющих веществ

Код вещества	Наименование загрязняющего вещества	Выброс	
		г/сек	тонн
2754	Углеводороды предельные (С12-С19)	0,0278	0,00422
Итого		**0,0278**	**0,00422**

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

05.07.2023

1. Город – **Кызылорда**
2. Адрес – **Кызылорда, улица Желтоксан**
4. Организация, запрашивающая фон – **ИП KZ Ecology**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП \"Кызылордатеплоэлектроцентр\" в г.Кызылорда**
6. Разрабатываемый проект – **Отчет о возможных воздействиях к Рабочему проекту Реконструкция трех паровых котлов BONO ENERGIA Южной котельной ГКП \"Кызылордатеплоэлектроцентр\" в г.Кызылорда**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**, **Азота оксид**,

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м^3				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№2,1	Взвеш.в-ва	0.115	0.155	0.149	0.154	0.144

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2018-2023 годы.