««Қызылорда облысы денсаулық сақтау басқармасының «Арал ауданаралық ауруханасы» ШЖҚ КМК перзентхана қазандығының ғимаратын реконструкциялау» ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

15.10.2021 ж. № 19-0410/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Қызылорда облысының денсаулық сақтау басқармасының «Арал ауданаралық ауруханасы» шаруашылық жүргізу құқығындағы КМК

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Мекен және компания» ШС ТС
Қызылорда қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы денсаулық сақтау басқармасының «Арал ауданаралық ауруханасы» ШЖҚ КМК перзентхана қазандығының ғимаратын реконструкциялау» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0410/21 от 15.10.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области"**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГП на праве хозяйственного ведения «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ХТ ПТ «Мекен и компания»
город Кызылорда

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 29 июля 2021 года №140140016919/210166/00 (155).

2. ЗАКАЗЧИК: КГП на праве хозяйственного ведения «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ХТ ПТ «Мекен и компания», г. Кызылорда:

государственная лицензия №19022555 от 15 ноября 2019 года, с приложениями на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, дата первичной выдачи 22 декабря 2000 года;

государственная лицензия ГСЛ №002458 от 22 декабря 2000 года, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 22 июля 2020 года, утвержденное КГП на праве хозяйственного ведения «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 01 октября 2020 года №27, выданное КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»;

акт на право собственности на земельный участок право постоянного землепользования от 27 июня 2000 года №0000970 на земельный участок с кадастровым номером 10-147-006-110 размером 1,8697га для обслуживания больничного комплекса;

решение Акима города Аральск от 18 февраля 2021 года №70 о предоставлении КГП на праве хозяйственного ведения «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области» прав временного возмездного землепользования на земельный участок размером 26м^2 для прокладки газопровода;

протоколы дозиметрического контроля от 09 сентября 2021 года №10 и измерения плотности потока радона с поверхности грунта от 09 сентября 2021 года №10, составленные Аральским отделением филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» по Кызылординской области;

дефектный акт на монтажные работы от 15 марта 2021 года составленный специальной комиссией;

экспертное заключение №33 от 09 июня 2021 года определения технического состояния конструктивных элементов здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области", составленное ТОО «KZ Строй Эксперт» (свидетельство об аккредитации № KZ19VWC00002290 от 10 июня 2020 года на право осуществления экспертных работ по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений на технически и технологически сложных объектах первого и второго уровня ответственности, аттестат эксперта осуществляющего экспертные работы и инжиниринговые услуг и в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности Жуманияз О.Ж. от 24 апреля 2018 года №KZ00VJE00037348);

технический паспорт зданий и сооружений больницы;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный КГП на ПХВ «Аральская межрайонная больница управления здравоохранения Кызылординской области» от 22 июля 2021 года;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ХТ ПТ «Мекен и компания» в 2021 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «ГорСервисПроект», г,Кызылорда, в 2021 году.

Письма:

КГП на праве хозяйственного ведения «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области»:

от 13 января 2021 года №01.1.3/59 об источнике финансирования;

от 09 апреля 2021 года №01.1.3/494 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы,

от 20 сентября 2021 года №01.1.3/1275 о сроке начала строительства;

от 05 октября 2021 года №01.1.3/1357 о том, что раздел автоматического пожаротушения помещения склада хранения топлива будет выполнен отдельным проектом;

от 05 октября 2021 года №01.1.3/1358 об электроснабжении объекта;

КГУ «Аральский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 02 апреля 2021 года №01-11/197 о согласовании рабочего проекта в части промышленной безопасности;

КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 15 апреля 2021 года №351-3528-581 о согласовании плана трассы наружного газопровода;

Технические условия:

КПФ АО «КазТрансГазАймак» от 06 апреля 2020 года №09-гАр-2020-00000255 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

генеральный план, согласованный заказчиком, КГУ «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства», КГУ «Аральский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», КГУ «Аппарат Акима города Аральск» и заказчиком;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области» от 13 октября 2021 года №KZ15VDD00282766.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1	Общая пояснительная записка.
Том 1.1	Паспорт рабочего проекта
Том 1.2	Проект организации строительства
Том 2	Чертежи
Альбом	Генеральный план.
Альбом	Архитектурно-строительные решения.
Альбом	Внутреннее газоснабжение.
Альбом	Наружное газоснабжение.
Альбом	Отопление и вентиляция
Альбом	Тепломеханическая часть

Альбом	Топливоснабжение
Альбом	Наружные сети канализации
Альбом	Водопровод и канализация
Альбом	Электроснабжение
Альбом	Пожарная сигнализация
Альбом	Молниезащита
Том 3	Сметная документация
Книга	Оценка воздействия на окружающую среду. Раздел «Охрана окружающей среды», разработанная проектной организацией ТОО «КазЭкосистемс» (государственная лицензия №01259Р №0042510 от 25.09.2008 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Восстановление и улучшение эксплуатационных показателей здания.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен в городе Аральск.

Природно-климатические условия района строительства (по метеопункту Аральск):

климатический район – IVГ (СП РК 2.04-01-2017);
годовое количество осадков – 137 мм;
средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):
наиболее холодной пятидневки – минус 28,9ºС;
наиболее холодных суток – минус 32,1ºС;
сейсмичность района – 5 баллов (СП РК 2.03-30-2017);
район по весу снегового покрова – I;
район по скоростному напору ветра – III;
экологическая характеристика района – зона экологической катастрофы (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету по инженерным изысканиям, выполненному ТОО «ГорСервисПроект» в 2021 году, площадка строительства характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к Туранской равнине сложен алювиально-делювиальными отложениями современного возраста (adQIV). Рельеф участка ровный. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 57,30 до 57,50м.

Площадка под проектируемое сооружение с поверхности сложена почвенно-растительным слоем, мощностью 0,2 м. Ниже ПРС до разведанной глубины 7,5 м развит песком пылеватым (adQIV).

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ) - песок пылеватый, желтовато серый, маловлажный, средней плотности, полимиктового состава, вскрытой мощностью 7,3 м, (γ_{II}=19,40 КН/м^3, φ_{II}=25ºС, C_{II}=0 кПа, Е=10,1МПа).

По содержанию сухого остатка грунты – среднезасолены. Тип засоления – сульфатный. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на

портландцементе, от неагрессивных до сильноагрессивных к бетонам шлакопортландцементе, от неагрессивных до слабоагрессивных к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу – от низкой до высокой; к алюминию – высокая и к свинцу – от средней до высокой.

Подземные воды по замеру на 01.10.2020 года пройденными выработками 7,5 м не вскрыты.

Сейсмичность района работ по СП РК 2.03.30-2017, составляет 5 (пять) баллов. Тип грунтовых условий по техническим свойствам II (второй) согласно таблицы 6.1 СП РК 2.03.30-2017. Уточненная сейсмичность площадки строительства 5 (пять) баллов согласно таблицы 6.2 СП РК 2.03.30-2017.

Существующее состояние котельной

Согласно экспертного заключения №33 от 09.06.2021 года, выполненного ТОО «KZ Стройэксперт» основные несущие и ограждающие конструкции находятся в удовлетворительном состоянии.

Год постройки – 1973 г.

Фундаменты – бутобетонные, нарушена гидроизоляция, разрушение защитного слоя бетона фундамента, физический износ 21-40%.

Фундаменты металлической трубы – монолитно-бетонные. Наблюдается заметное искривление, массовое разрушение бетона, физический износ 61-70%.

Дымовые трубы – металлические Ø250мм, Ø350мм, Ø500мм, h=20,0 м. Наблюдается ржавчина, вмятины, массовая коррозия всей конструкции. Металлические тросы имеют неравномерное натяжение, анкерные болты креплений ослаблены, физический износ 61-80%.

Фундаменты под котлами – монолитно-бетонные, наблюдается заметное искривление, массовое разрушение бетона, физический износ – 61-70%.

Стены – керамический кирпич. Вследствие массового разрушения покрытия кровли и отсутствия водостока наблюдается просачивание атмосферных осадков по всей поверхности стен, а также в карнизной части здания местами разрушена кладка, наблюдается крошение кирпичей, имеются глубокие трещины и выветривание швов, физический износ – 21-30%. Требуется ремонтно-восстановительные работы с заменой (местами) кирпичной кладки парапета и карниза.

Перегородки – из керамического кирпича, состояние – удовлетворительное.

Покрытие - сборные железобетонные плиты. Вследствии постоянного увлажнения бетона атмосферными и агрессивными водами наблюдается разрушения защитного слоя бетона, трещины вдоль рабочего пролета, физический износ – 11-20%.

Кровля – совмещенная, покрытая рубероидом. Наблюдается массовое разрушение кровли, физический износ – 61-80%. Требуется полное восстановление кровельного материала.

Металлические ворота со встроенным дверным полотном. Наблюдается перекос, ржавчина листов, прогиб, физический износ 61-80%.

Двери – деревянные. Наблюдается полное разрушение дверных коробок и полотен, массовое поражение гнилью и жучком, физический износ 61-80%.

Окна – деревянные. Наблюдается разрушение оконных переплетов, оконные коробки и переплеты полностью поражены гнилью и жучком, все сопряжения нарушены, отсутствие стекол, физический износ 61-80%.

Полы – бетонные, наблюдается массовое разрушение бетонного покрытия пола, имеются глубокие выбоины, физический износ 61-80%.

Наружная отделка – расшивка по кирпичной кладке. Наблюдаются отдельные трещины, выбоины и выветривания швов, грязные пятна и потеки на поверхности кладки, физический износ 11-20%. Требуется заделка трещин и выбоин, расшивка швов.

Внутренняя отделка котельного зала - без отделки; требуется произвести отделочные работы по выравниванию поверхностей стен.

Внутренняя отделка стен подсобных помещений - известковая побелка по штукатурке. Наблюдается отпадение штукатурки большими массивами, при простукивании легко отстает, отпадает, массовые пятна, вздутия окрасочного слоя, физический износ 51-60%.

Источником теплоснабжение является автономная котельная на твердом топливе с котлами КВу-0,15 (150 кВт) - 1 шт., Котел Z-300 (335 кВт) - 1 шт., Котел БМВК-М-0,4 (400 кВт) - 1 шт., Котел КВу-0,2 (200 кВт) - 1 шт., состояние котлов, трубопроводной арматуры и оборудовании не удовлетворительное. В котельной отсутствует системы отопление и вентиляция.

Канализация –централизованная, колодцы из ж/б диаметром 1000мм, наблюдается сильная изношенность и ветхость канализационной сети, значительная коррозия труб, внутренняя часть труб покрыта жировыми отложениями и фекалиями, диаметр труб заужены на 60-70%. На данных канализационных сетях происходят частые заторы, сточные воды выходят с канализационных колодцев, заливая дворовые территории, физический износ 61-80%;

Водоснабжение – централизованное, от существующего водопровода. Исходное водоснабжение от поселковых сетей подключено к внутриплощадочной сети водопровода межрайонной больницы до водопроводного колодца. Наблюдается полная неисправность системы внутреннего водоснабжения, физический износ 61-80%.

Электроосвещение и электрооборудование – физический износ электрооборудования и электроосвещения составляет 70-85%. В здании отсутствует пожарная сигнализация.

6.2 Проектные решения

Согласно утвержденному заданию на проектирование и технического заключения по результатам обследования о состоянии строительных конструкций здания, проектом предусмотрены:

общестроительные работы.

инженерные сети и системы.

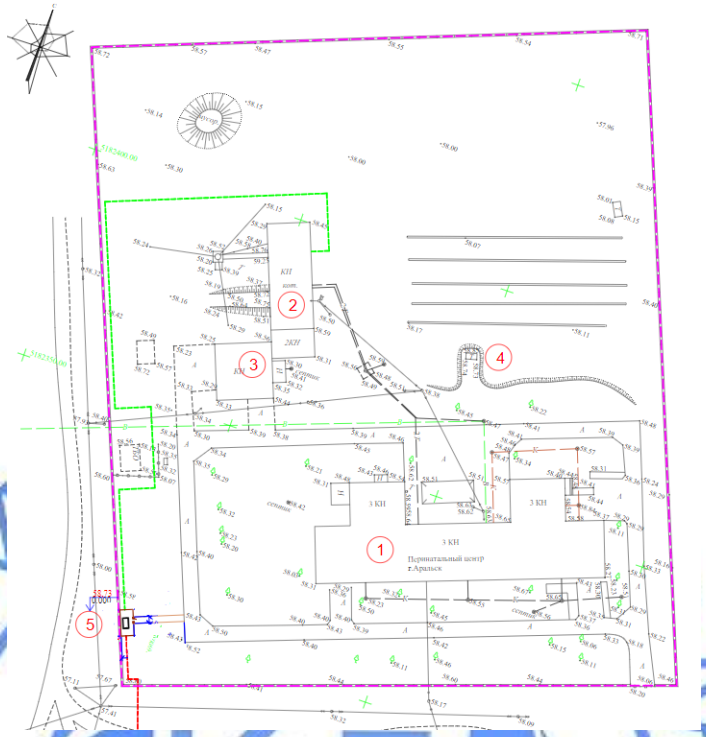
6.2.1.Генеральный план.

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013* «Газораспределительные системы».

Территория родильного дома Аральской межрайонной больницы площадью 1,8697га, расположена в г. Аральск, по ул. Кирова. Выезд на территорию осуществляется с юго-восточной стороны (ул. Кирова). Территория застроена зданиями и сооружениями, благоустроена, имеются проезды и дорожки с твердым покрытием. Территория по периметру ограждена металлическим ограждением.

Размещение проектируемых сооружений выполнено в соответствии с технологической схемой, с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом в южном углу территории предусмотрено устройство площадки размерами 3,0х6,0м под размещение газорегуляторного пункта шкафного (ШГРП-У-50Г-2Н).



1 – перинатальный центр (сущест.);
2 – котельная (существующая;
3 – прачечная (существующая);
4 – надворный туалет (существующий);
5 – ШГРП-У-50Г-2Н (проектируемый).

Рисунок 1. Ситуационная схема

От существующего внутриплощадочного проезда к площадке ГРПШ предусмотрен тротуар с покрытием тип-1 из мелкозернистого асфальтобетона толщиной 3,0см по щебеночному покрытию толщиной 10,0см, уложенное на песчаное основание толщиной 10,0см с установкой бортовых камней БР 100.20.8.

Покрытие площадки принято тип-2 из щебеночно-гравийно-песчаной смеси толщиной 10см по уплотненному грунту.

Проектируемые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод от площадки.

По периметру площадки предусмотрена установка металлического сетчатого ограждения высотой 1,75м от уровня земли с калиткой.

За условную отметку 0,000м принята верхний обрез фундамента, соответствующая абсолютной отметке 58,73м.

Таблица 6.1

№	Наименование	Ед. изм.	До реконструкции		После реконструкции	
			Кол-во	% к общей площади	Кол-во	% к общей площади
1	Площадь территории	га	1,8697	100	1,8697	100
2	Площадь застройки	м^2	1551,5	8,3	1551,56	8,3
3	Площадь покрытий	м^2	3000,0	16,05	3035,64	16,24
4	Площадь озеленения и прочие	м^2	14145,5	75,65	14109,8	75,46

6.2.2 Технологические решения

Технологическая схема и компоновка оборудования котельной обеспечивают:

оптимальную механизацию и автоматизацию технологических процессов, безопасное и удобное обслуживание оборудования;

возможность транспортировки узлов оборудования и трубопроводов в котельной при производстве ремонтных работ;

наименьшую протяженность коммуникаций.

Тепломеханическая часть.

В связи с переводом на газ, в котельной предусмотрен демонтаж существующих котлов, работающих на твердом топливе и установка двух котлов «Buran Boiler BB-620» (один рабочий, один резервный), производительностью 620кВт каждый с газовой горелкой Ecoflam Multicalor 140.1. Общая теплопроизводительность котельной 1240кВт. Производительность котельной принята с учетом расхода тепла на отопление.

Основным топливом для котельной принят попутный природный газ Qрн=7600ккал/нм3, резервное жидкое топливо с низшей теплотворной способностью топлива 10180 ккал/кг. Расход топлива на котельную – 1022 кг/сут при работе одного котла.

Общий требуемый расход тепла на отопление и вентиляцию 487 920 Вт/час (420 620 ккал/час) из них:

родильный дом 423 120 Вт/час (364 760 ккал/час);

прачечная 28 210 Вт/час (24 320 ккал/час);

котельная 36 590 Вт/час (31 540 ккал/час).

Для приёма и хранения резервного топлива установлено два резервуара емкостью 10м3 каждый.

Резервуар объемом оборудован:

дыхательными клапанами СМДК-10;

устройством для слива МС-80;

огнепреградителем ОП-80;

запорной арматурой диаметром 15 мм и мерной штангой.

Резервуар устанавлен надземно в смежном помещении .

Топливоснабжение принято по кольцевой схеме с обратным контуром.

Для прокладки топливопровода приняты стальные электросварные трубы ГОСТ 10704-91 по группе «В» ГОСТ 10705-80 и стальная арматура.

Трубопроводы от резервуара до котлов прокладывается надземно с уклоном 0,003 в сторону котлов.

Трубопроводы и их элементы покрыть грунтовкой ГФ-021 (ГОСТ 25129-83), а затем окрасить эмалью ПФ-115 (ГОСТ 6465-76*), согласно ГОСТ 14202-69 за два раза краской с опознавательной окраской.

Схема системы теплоснабжения котельной - закрытая, двухтрубная.

Тепловой схемой предусмотрен отпуск горячей воды с температурой 95^{0}С для системы отопления и вентиляцию. Пропуск воды через котлы принят постоянным. Исходная вода – водопроводная, отвечающая требованиям ГОСТ 2874-82* «Вода питьевая». Для запаса воды предусмотрен бак V=3,0м³ (типовая серия 5.904-43).

Для обеспечения циркуляции воды в системе на подающем трубопроводе устанавливаются насосы Grundfos NB 50-160/167.

Котлы оборудованы дренажной линией со спуском воды в канализацию.

С целью снижения потерь тепла и обеспечения ТБ при эксплуатации котельной, все трубопроводы, прокладываемые в помещении котельной изолируются полуцилиндрами из минеральной ваты на синтетическом связующем марки 150. Толщина изоляции - 40мм. Покровный слой – рулонный стеклопластик РСТ ТУ 6-48-87-92. Перед изоляцией выполняется антикоррозийное покрытие труб краской БТ-177 по грунту ГФ-021.

Удаление дымовых газов осуществляется за счет естественной тяги через проектируемую дымовую трубу диаметром 400мм и высотой 15м.

Для предотвращения образования конденсата металлические газоходы и дымовая труба изолируются матами минераловатными прошивными в обкладках ГОСТ 21880-2011. Толщина изоляции-60 мм. Покровный слой – оцинкованная сталь ГОСТ 14918-80*.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Котельная

Уровень ответственности - II.

Степень огнестойкости - II.

Согласно задания на проектирование и экспертного заключения в проекте предусмотрены следующие виды работ:

демонтаж и монтаж фундаментов под оборудования;
демонтаж и монтаж металлических ворот;
ремонт кирпичной кладки облицовочного слоя с усилением стальными сетками;
замена кирпичной кладки карнизной части стен;
окрытие парапета оцинкованными стальными листами;
монтаж деревянных дверей;
устройство бетонного пола;
очистка поверхности стен от пыли и грязи;
штукатурка стен и потолков с последующей побелкой и покраской;
пробивка проема в стене под дымоходы;
обрамление и заделка проемов;
демонтаж кровли из рубероида;
устройство цементно-песчаной стяжки толщиной 25 мм;
устройство рулонной кровли;
монтаж дымовой трубы с устройством фундамента;

Конструктивные решения

Фундаменты под котлы – сплошные плиты, монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75. Под фундаменты предусмотрено устройство из щебеночной подготовки толщиной 100 мм.

Дымовая труба – металлическая, высотой 15,0 м по ГОСТ 8732-78*.

Фундамент под дымовую трубу – столбчатый, монолитный железобетон из бетона марки С12/15, W4, F75, арматура А240, А400 по ГОСТ 34028-2016.

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 6,0х3,0 м. Фундамент под ГРПШ – монолитная железобетонная плита из бетона марки С12/15, W4, F75.

Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб 89х4.0 по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – отдельно стоящие монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии разработаны в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Подземные бетонные и железобетонные конструкции изготавливаются с применением сульфатостойкого портландцемента с окраской боковых поверхностей, соприкасающихся с грунтом, горячим битумом за 2 раза.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Газоснабжение котельной предусмотрено согласно технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» №09-гАр-2020-00000255 от 06 апреля 2020 года от газопровода среднего давления диаметром 90мм.

Для газоснабжения здания котельной, принято снижение давления газа со среднего давления Р=0,3 МПа до требуемого среднего давления Р=0,036 МПа.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены расчеты. Расчетный расход газа Q=57,2 м³/ч.

Основным топливом для котельной принят попутный природный газ Qрн=7600ккал/нм3.

Газопровод среднего давления PN-0,3 МПа. Проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового газопровода среднего давления Р=0,3МПа от существующего подземного полиэтиленового газопровода среднего давления до проектируемой площадки ГРПШ-У-50Г-2Н.

Трубы приняты полиэтиленовые по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметром 90х8,2 мм с коэффициентом запаса прочности (С-2,5). Протяженность - 41,1м.

Для отключения подачи газа потребителю на подземном газопроводе после врезки шаровой краны диаметром 90 мм с выводом штока под ковер.

На расстоянии 0,20 м от верха подземных труб проложены полиэтиленовые сигнальные детекционные ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», с вмонтированным в нее металлическим проводом, методом прикатки, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.

Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности на глубине не менее 1,0м.

ГРПШ-У-50Г-2Н

Шкафной газорегуляторный пункт ШГРП-У-50Г-2Н предусмотрен с регулятором давления РДГ-50Н/30, измерительным комплексом RABO G-25 (1:50) с корректором ЕК-290 и программным обеспечением SGM, с обогревом от ОГШН, и предназначен для снижения давления природного газа с 0,3 МПа до 0,036 МПа (пропускная способность при Р=0,3 – 850 м3/час, Р=0,1 МПа – 450 м3/час) и поддержания его с необходимой точностью в заданном уровне.

Шкафной газорегуляторный пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящие из редуцирующей линии (одна основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход, с узлом учета.

Для отключения подачи газа потребителю на надземном газопроводе устанавливаются задвижка клиновая с выдвижным шпинделем типа 30с41нж DN50 мм, PN=1.6 МПа.

Газопровод среднего давления PN-0,036МПа – прокладка газопровода принята подземная, от проектируемого ГРПШ до существующей котельной. Трубы приняты полиэтиленовые по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 диаметром 63х3,8 мм с коэффициентом запаса прочности (С-2,5). Протяженность - 179,3м.

На вводе газопровода в котельную предусмотрена установка шарового крана диаметром 50мм и изолирующего фланцевого соединения ИФС на вертикальном участке на высоте 1,5м.

На расстоянии 0,20 м от верха подземных труб проложены полиэтиленовые сигнальные детекционные ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», с вмонтированным в нее металлическим проводом, методом прикатки, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

В качестве защитных футляров на пересечениях с коммуникациями предусмотрена труба ПЭ 100 SDR11 110х6,3мм. В полости футляра газопровод укладывается в ложемент из ПЭ трубы, концы футляра заделываются монтажной пеной. Для определения наличия газа в футляре предусматривается вывод контрольных трубок под ковер.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.

Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности на глубине не менее 1,1м.

Монтаж и испытание газопровода приняты в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СНРК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013.

Испытание газопровода на герметичность:

надземный газопровод среднего давления - 0,45 МПа, продолжительность 1 час;

подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа, продолжительность 24 часа.

Внутренний газопровод

Котельная оснащена водогрейными котлами марки ВВ-620 - 2 шт.

Внутреннее газоснабжение предусмотрено от проектируемого газопровода среднего давления PN-0,036МПа до проектируемых котлов марки ВВ-620 с газовыми горелками типа Ecoflam Multicalor 140.1 работающие на природном газе и на дизтопливе.

Газовая горелка Ecoflam Multicalor 140.1 приняты с автоматикой безопасности и регулирования процессов горения и питания.

Прокладка газопровода – открытая, из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 159х4.5мм, 57х3.0мм, 38х3.0мм, 32х2.8мм, 25х2.5 мм и водогазопровдных труб по ГОСТ 3262-75 диаметром 15х2,5 мм. Для продувки газовых линий предусмотрены продувочные трубы с выводом в атмосферу, на высоту 1,0м от уровня кровли. Газопроводы проложены с соответствующим уклоном. Общая длина трубопроводов - 42,3 м.

Для отключения подачи газа потребителю предусмотрены шаровые краны и быстродействующие электромагнитные клапана.

В котельной предусмотрена система автоматического контроля загазованности САКЗ

Для отбора проб в продувочном газопроводе предусматриваются пробоотборники.

Монтаж и испытание газооборудования котельной, наладка, прием в эксплуатацию предусмотрены с соблюдением МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК4.03-101-2013.

По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом:

давление испытания на герметичность стального газопровода давлением св. 0,005 до 0,1 МПа внутри котельной Рисп=0,1 МПа продолжительность испытания 1 час.

Для защиты от атмосферной коррозии внутренних газопроводов, арматур и опор, предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краски.

Отопление и вентиляция.

Расчетные температуры в холодный период года:

наружной воздух минус 26,3°С по СП РК 2.04-01-2017;

внутренний воздух по СП РК 4.02-105-2013.

Параметры теплоносителя: в системе отопления Т 12 и Т 22 - 95°С - 70°С.

Отопление котельной принято от распределительной гребёнки котельной. Трубопроводы стальные электросварные трубы ГОСТ10704-91, стояки и подводки из водогазопроводных труб по ГОСТ3262-75. Схема системы отопления котельной двухтрубная, с верхней разводкой.

Нагревательные приборы - чугунные радиаторы «МС-90». Нагревательные приборы и трубопроводы окрашиваются масляной краской за 2 раза.

Для сбора и спуска движущегося по трубопроводу воздуха в высшей точке системы предусмотрена установка горизонтального воздухосборника А1И010.000-00.

Расход тепла на котельную 36 590 Вт/час (31 540 ккал/час).

Расчетные температуры внутреннего воздуха в помещениях приняты в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 «Воздух рабочей зоны»

Вентиляция - приточно - вытяжная с естественным побуждением, согласно требованиям СП РК 4.02-105-2013. Приток – неорганизованный через окна и двери, вытяжка – из верхней зоны через воздуховод, выводимый выше кровли на 1,0 м.

Воздуховоды систем вентиляции выполнить из оцинкованной стали ГОСТ 14918-80*. Воздуховоды, прокладываемые по наружной стене здания, изолируются матами минераловатными на синтетическом связующем марки 150. Толщина изоляции - 40мм. Покровный слой – оцинкованная сталь ГОСТ 14918-80*.

Установка и размещение вентиляционного оборудования произвести согласно СП РК 4.02-101-2012.

Монтаж системы отопления и вентиляции вести в соответствии с требованиями СН РК 4.01-02-2013.

Водоснабжение и канализация

Наружная канализация

Канализационные стоки от здания котельной сбрасываются по сети наружной канализации во внутриплощадную канализационную сеть.

Стоки от системы теплоснабжения котельной перед сбросом поступают в охлаждающий колодец и далее в существующий канализационный колодец.

Прокладка трубопроводов из полипропиленовых гофрированных труб с уплотнительным кольцом по ГОСТ Р 54475-2011 диаметром 160мм.

Канализационные колодцы сборные ж/б по ТПР 902-09-22.84. Основание под трубопроводы естественное.

Котельная

Проект разработан на основании задания на проектирование. Расчёт систем водопровода и канализации произведен в соответствии со СН РК 4.01-01-2011, СП РК 4.01-101-2012 и СН РК 4.02-05-2013, СП РК 4.02-105-2013.

Водоснабжение котельной от существующего внутреннего водопровода диаметром 50мм.

Горячее водоснабжение от местных электрических накопительных водонагревателей "Аристон" объемом 30л.

Сети водопровода холодной и горячей воды из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ3262-75** диаметром 32мм и 25мм.

Канализация здания самотечная с отводом стоков в существующую внутриплощадочную сеть.

Канализация от котельной предусмотрена самотечная, со сбросом стоков в охлаждающий колодец.

Канализационная сеть из полиэтиленовых труб по ГОСТ 22689-2014.

Соединение раструбное на резиновых кольцах. Выпуск производственных сточных вод из чугунных груб по ГОСТ 6942.3-80 с заделкой стыковых соединений просмоленной пенковой прядью с последующей чеканкой цементом ГОСТ 10178-85* или расплавленной серой ГОСТ 127-76*Е.

Сети, прокладываемые в помещениях открыто подлежат окраске масляной краской

за два раза в соответствующие отделке помещений.

Монтаж сетей водопровода, канализации и водостоков вести согласно СН РК 4.01-05-2002.

Таблица 6.2

Основные расчетные показатели

Наименование систем	Расчетны расход		
	М3/сут	М3/час	л/с
Водоснабжение котельной общий	0,56	0,02	0,006
В том числе горячее водоснабжение	0,22	0,009	0,002
Расход воды на подпитку котла	0,033		
Канализационные стоки	0,56	0,02	0,006

Электротехническая часть

Проект электрооборудования и электроосвещения объекта «Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области» выполнен на основании задания на проектирование, архитектурно - строительных чертежей, дефектного акта, заключение технического обследования и в соответствие с действующими нормативными документами.

Проектом предусмотрено полная замена электрооборудования и электроосвещения здания котельной.

Электрооборудования и электроосвещение

Электроснабжение котельной существующее от РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции ТП-10/0,4 кВ, расположенного на территории объекта, резервное питания предусмотрено от существующей дизельной электростанции с АВР в комплекте.

Электроснабжение котельной относится к I категории надёжности электроснабжения.

Автоматизация котлов и горелок поставляется в комплекте с оборудованием.

Проектом предусмотрено:

демонтаж существующего электрооборудования и электроосвещения в существующим зданий котельной;

монтаж электроосвещения и электрооборудования.

Прокладка кабелей электроосвещения типа ВВГнг выполнено открыто по строительным конструкциям в кабельных каналах и на тросах;

Прокладка кабелей электрооборудования выполнена открыто по строительным конструкциям и в стальных трубах по подготовке пола.

В помещении котельного зала устанавливается газосигнализаторы, учтенные в разделе газоснабжения.

Газосигнализатор подключен к электросети от шкафа распределения и управления.

В комплект системы автоматического контроля загазованности входит:

сигнализатор загазованности природным газом;

блок сигнализации и управления БСУ;

клапан газовый запорный с электромагнитным управлением;

кабель связи;

кабель клапана длиной 10 м.

Распределение электроэнергии к горелкам, котлов и вспомогательного оборудования осуществляется от щита распределения и управления.

Распределительные сети выполняются кабелем с медными жилами марки ВВГнг, цепи управления контрольным кабелем КВВГ.

Кабели проложены в существующих металлических лотках.

При вертикальной прокладке кабелей к электродвигателям использованы существующие ПВХ трубы.

Горелки к котлам имеют собственную систему безопасности.

Проектом предусматривается устройство общего (рабочего) освещения от щита освещения ЩО и аварийного освещения от щита ЩАО. Так же предусмотрено ремонтное освещение от понижающего трансформатора на напряжение 220/36 В. Щиты освещения предусмотрены комплектные типа ОЩВ. Тип, количество и расположение светильников приняты с учётом норм освещённости в соответствии с технологическим назначением и площадью освещаемых помещений.

Молниезащита

Молниезащита здания котельной существующая, молниеотвод расположен на дымовой трубе.

Заземление

Тип системы заземления TN-C-S. Заземление оборудования предусмотрено полосовой сталью 25х4 мм присоединённым к наружному контуру. Наружный контур выполнен горизонтальным заземлителем полосовой сталью 40х4 мм и вертикальным заземлителем сталью круглой диаметром 16 мм и длиной 5 м.

Таблица 6.3

Основные технические показатели электрооборудования и электроосвещения

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Категория электроснабжения		I	
2	Напряжение сети	В	380/220	
3	Расчетная мощность на вводе №1	кВт	16,87	
4	Расчетная мощность на вводе №2	кВт	15,7	

Автоматическая пожарная сигнализация

Проект автоматической пожарной сигнализация объекта «Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области» выполнен на основании задания на проектирование, архитектурно - строительных чертежей, технического обследования и в соответствие с действующими нормативными документами.

Автоматическая пожарная сигнализация осуществляется от приемно-контрольного прибора Гранит-3, установленного в комнате отдыха. По степени надежности электроснабжения прибор пожарной сигнализации относится к первой категории надежности по электроснабжению. Основное питание выполнено от сети на напряжение 220 В, резервное на 12 В постоянного тока от аккумуляторной батареи установленного в приборе.

Извещатели пожарной сигнализации установлены на потолке защищаемых помещений, ручные установлены на путях эвакуации на высоте не менее 1,5 м от уровня пола. Состав помещений оборудуемых пожарной сигнализацией, приняты в соответствии СН РК 2.02-11-2002.

Оповещение о пожаре

Для оповещения людей о пожаре в соответствии с СН РК 2.02-11-2002 запроектирован первый тип оповещения. Тип оповещателя принят светозвуковой (комбинированный). Сеть оповещения выполнена по стене кабелем марки КСРВнг(А)-FRLS в кабельном канале 20х10 (не распространяющим горения).

Таблица 6.4

Основные технические показатели пожарной сигнализации

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Категория электроснабжения		I	
2	Приемно-контрольный прибор Гранит-3	шт.	1	
3	Извещатели дымовые	шт.	10	
4	Извещатели ручные	шт.	3	

Молниезащита

Проект молниезащиты ГРПШ разработан в соответствии в соответствие с действующими нормативными документами.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой по II категории. Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПУЭ РК 2015 г. и составляет не более 4 Ом.

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 и ПУЭ РК 2015 г. данный объект должен быть защищён от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации.

Для защиты от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприёмника высотой 9,0 м в количестве 1 шт. для ГРПШ, установленного на фундамент. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,8 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм длиной 3 м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта и требуемой величины сопротивления заземления 4 Ом.

Согласно инженерно-геологическому отчету, выполненному ТОО «ГорСервисПроект» в 2020 году, удельное сопротивление грунта составляет ρ=60,4-100,9 Ом*м. Молниеприемники для предохранения от коррозии окрасить черной эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76*. Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую цепь.

Полосовую сталь приваривать к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой. Сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям. Все электромонтажные работы осуществляются согласно ПУЭ РК и ПТБ РК.

Таблица 6.5

Основные технические показатели молниезащиты

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Категория молниезащиты		II	
2	Молниеприемник высотой 9,0 м	шт.	1	

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

Уровень ответственности здания – II. Степень огнестойкости – II.

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требовании МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86.

По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом согласно МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ «Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области» выполнена ТОО «КазЭкосистемс» (ГЛ №01259Р от 25.09.2008 года).

Родильный дом расположен по адресу: Кызылординская область, Аральский район, город Аральск.

Рабочим проектом предусмотрено демонтаж существующих четырех котлов (КВу-0,15 - 1 шт., Z-300 - 1 шт., БМВК-М-0,4 - 1 шт., КВу-0,2 - 1 шт.) на твердом топливе и дымовых труб ∅400 мм. h=15,0 м и ∅600 мм. h=15,0 м., три консольных насосов КМ100-80-160а, трубопроводов и арматуры. Котельная будет оснащена водогрейными котлами типа ВВ-620 (производитель ТОО "Буран Бойлер") - 2шт. (1 рабочий, 1резервный). Тепловой схемой предусмотрен отпуск горячей воды с температурой 95°С для системы отопления. Котлы оборудованы дренажной линией со спуском воды в канализацию.

Общая теплопроизводительность автономной котельной 1240 кВт/час. Автономная котельная размещена в существующем отдельно стоящем здании.

Ближайшая жилая застройка от крайнего источника (котельной) загрязнения атмосферного воздуха располагается на расстоянии более 50 м.

Воздействие на атмосферный воздух. Загрязнение атмосферного воздуха будет происходит в период производства строительно-монтажных работ, а также при эксплуатации объекта.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на территории проектируемых работ являются:

Источник загрязнения №0001, САГ. Сварочный автономный генератор предназначен для выработки и подачи электроэнергии на проведение электросварочных работ. Рабочим топливом для САГ служит дизельное топливо. При работе САГ в

атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды серы, азота, углерода, диоксид азота, сажа, формальдегид и пропеналь. Источником выбросов вредных веществ является выхлопная труба. Организованный источник выбросов.

Источник загрязнения №0002, Вибраторы глубинные и поверхностные. Глубинный и поверхностный вибратор используются в работе с бетоном. Аппарат используется во время заливки фундамента тех случаях, когда бетонную смесь необходимо уплотнить. При помощи глубинного вибратора состав смеси становится более плотным, что в свою очередь, увеличивает прочность самого фундамента, его долговечности и устойчивости к внешним воздействиям.

В процессе работы оборудования в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды серы, азота, углерода, сажа предельные углеводороды С12-19. Источником выбросов вредных веществ является выхлопная труба. Высота ИЗА – 5м, ДУ – 0,05 м. Организованный источник выбросов.

Источник загрязнения №0003, Компрессор. Для сжатия воздуха в газопроводах и трубопроводах используется компрессор. Компрессор работает на дизельном двигателе. В процессе работы оборудования в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды серы, азота, углерода, сажа предельные углеводороды С12-19.

Источником выбросов вредных веществ является выхлопная труба. Высота ИЗА – 5м, ДУ – 0,05 м. Организованный источник выбросов.

Источник загрязнения №0004, Битумный котел. Для разогрева битума на площадке используется битумоплавильный котел, работающий на дизельном топливе. В процессе работы оборудования в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды серы, азота, углерода, сажа, предельные углеводороды С12-19. Источником выбросов вредных веществ является дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источники загрязнения №№6005,6006. Выемочно-земляные работы и засыпка грунта. При разработке грунта (траншей) до 2 м глубины и при засыпке грунта в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6007, Бетономешалка. Приготовление цементного раствора предусматривается в бетономешалке. При эксплуатации бетономешалки в атмосферный воздух выделяются пыли неорганические. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6008, Укладка горячего асфальта. При укладке горячего асфальта в атмоферный воздух выделяются предельные углеводороды С12-19. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6009, Сварка и газовая резка, стыковая сварка полиэтиленовых труб. Сварочные работы осуществляются с использованием штучных электродов, при сжигании которых в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды азота, марганца, и др. Газовая резка выполняется с использованием пропан-бутановой смеси. При газовой резке выделяется оксиды азота.

Сущность стыковой сварки полиэтиленовых труб состоит в том, что оплавленные нагретым инструментом, до состояния вязко текучести, торцы труб соединяются между собой под давлением и выдерживаются в таком положении до полного охлаждения соединения. При стыковой сварке в атмосферный воздух выделяются оксиды углерода и хлорэтилен. Неорганизованные источники выбросов.

Источник загрязнения №6010, Заливка битума. При хранении и заливке битумом выделяются алканы С12-С19. Расход битума согласно сметной документации составляет – 1,17 т/период, битумной мастики – 0,388 т/период. Неорганизованный источник выброса.

Источник загрязнения №6011, Покрасочные работы. Для защиты поверхностей от коррозии, проектом предусматривается покрытием всех поверхностей – эмалью, грунтовки и т.д. Общий расход лакокрасочных материалов – 0,098 т/период. При нанесении лакокрасочных материалов в атмосферный воздух выделяются диметилбензол и уайт-спирит. Неорганизованный источник выброса.

Источник загрязнения №6012, Разгрузка и хранение инертных материалов. При приеме, отпуске и хранении инертных материалов (щебень, песок, ПГС) в атмосферный воздух выделяются пыли неорганические. Неорганизованные источники выбросов.

Также при проведении строительно-монтажных работ будут задействовано спец. техники: экскаватор, трактор, кран и т.д. Выемочно-земляные работы, засыпка траншей, монтажные работы предусматриваются спецтехникой (по желанию Заказчика возможна использование других видом спецтехники с аналогичными характеристиками). Рабочим топливом для автотранспорта является дизтопливо. При работе спецтехники, в атмосферу выделяются продукты неполного сгорания топлива. Источниками выброса вредных веществ в атмосферу является выхлопная труба спецмашин.

Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов. В соответствии со статьей 40 Экологического кодекса Республики Казахстан виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Условия работы и технологические процессы, применяемые на стройплощадке, не допускают возможности залповых и аварийных выбросов. Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха органами РГП «Казгидромет» по Кызыл ординской области, в районе работ не проводится из-за отсутствия постов наблюдения загрязнения атмосферы (письмо от 26.03.2021г., №29-05-12/295 F92CEB63).

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом «ЭРА» (версия 2.5) показал, что в период реконструкции наибольший вклад вносят вещества входящие в группу суммации 02, 1 ПДК по которой достигает на расстоянии 10 м.

Источники загрязнения атмосферы не вносят существенного вклада в загрязнение атмосферы района.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2022 год		Н Д В		год достижения НДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок работ	0001	-	-	0.0667	0.00408	0.0667	0.00408	2022
	0002	-	-	0.00692	0.00066	0.00692	0.00066	2022
	0003	-	-	0.0525	0.02835	0.0525	0.02835	2022
	0004	-	-	0.00491	0.000053	0.00491	0.000053	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок работ	0001	-	-	0.0867	0.0053	0.0867	0.0053	2022
	0002	-	-	0.009	0.000858	0.009	0.000858	2022
	0003	-	-	0.0683	0.03686	0.0683	0.03686	2022
	0004	-	-	0.000798	0.00000862	0.000798	0.00000862	2022
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								

Участок работ	0001	-	-	0.0111	0.00068	0.0111	0.00068	2022
	0002	-	-	0.001153	0.00011	0.001153	0.00011	2022
	0003	-	-	0.00875	0.004725	0.00875	0.004725	2022
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Участок работ	0001	-	-	0.0222	0.00136	0.0222	0.00136	2022
	0002	-	-	0.002306	0.00022	0.002306	0.00022	2022
	0003	-	-	0.0175	0.00945	0.0175	0.00945	2022
	0004	-	-	0.01796	0.000194	0.01796	0.000194	2022
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок работ	0001	-	-	0.0556	0.0034	0.0556	0.0034	2022
	0002	-	-	0.00576	0.00055	0.00576	0.00055	2022
	0003	-	-	0.04375	0.02363	0.04375	0.02363	2022
	0004	-	-	0.0425	0.000459	0.0425	0.000459	2022
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Участок работ	0001	-	-	0.002667	0.0001632	0.002667	0.0001632	2022
	0002	-	-	0.0002767	0.0000264	0.0002767	0.0000264	2022
	0003	-	-	0.0021	0.001134	0.0021	0.001134	2022
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Участок работ	0001	-	-	0.002667	0.0001632	0.002667	0.0001632	2022
	0002	-	-	0.0002767	0.0000264	0.0002767	0.0000264	2022
	0003	-	-	0.0021	0.001134	0.0021	0.001134	2022
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19)								
Участок работ	0001	-	-	0.02667	0.001632	0.02667	0.001632	2022
	0002	-	-	0.002767	0.000264	0.002767	0.000264	2022
	0003	-	-	0.021	0.01134	0.021	0.01134	2022
	0004	-	-	0.1083	0.00117	0.1083	0.00117	2022
Итого по орган-ным источникам:		-	-	0.6932314	0.13800082	0.6932314	0.13800082	
Т в е р д ы е:		-	-	0.021003	0.005515	0.021003	0.005515	
Газообразные,жидкие:		-	-	0.6722284	0.13248582	0.6722284	0.13248582	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Участок работ	6009	-	-	0.00437	0.0035505	0.00437	0.0035505	2022
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Участок работ	6009	-	-	0.000528	0.00044321	0.000528	0.00044321	2022
(0214) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)								
Участок работ	6007	-	-	0.001038	0.0000374	0.001038	0.0000374	2022
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок работ	6009	-	-	0.01667	0.00594832	0.01667	0.00594832	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок работ	6009	-	-	0.00271	0.000967202	0.00271	0.000967202	2022
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок работ	6009	-	-	0.0037225	0.000048413	0.0037225	0.000048413	2022
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Участок работ	6009	-	-	0.0002083	0.0000027	0.0002083	0.0000027	2022
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Участок работ	6009	-	-	0.000917	0.00001188	0.000917	0.00001188	2022
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Участок работ	6011	-	-	0.03656	0.0064132	0.03656	0.0064132	2022
(0621) Метилбензол (349)								
Участок работ	6011	-	-	0.0482	0.0013678	0.0482	0.0013678	2022
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Участок работ	6009	-	-	0.00001235	0.0000002223	0.00001235	0.0000002223	2022
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Участок работ	6011	-	-	0.01354	0.0008409	0.01354	0.0008409	2022
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Участок работ	6011	-	-	0.00168	0.00000645	0.00168	0.00000645	2022
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Участок работ	6011	-	-	0.01193	0.0002147	0.01193	0.0002147	2022
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								

Участок работ	6011	-	-	0.00933	0.00028756	0.00933	0.00028756	2022
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Участок работ	6011	-	-	0.02022	0.00080656	0.02022	0.00080656	2022
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Участок работ	6011	-	-	0.0778	0.004753	0.0778	0.004753	2022
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Участок работ	6008	-	-	0.011667	0.000126	0.011667	0.000126	2022
	6010	-	-	0.00477243	0.000171828	0.00477243	0.000171828	2022
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Участок работ	6007	-	-	0.0256	0.00415	0.0256	0.00415	2022
	6012	-	-	0.00601	0.0002613	0.00601	0.0002613	2022
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Участок работ	6005	-	-	0.00262	0.001132	0.00262	0.001132	2022
	6006	-	-	0.239	0.1033	0.239	0.1033	2022
	6007	-	-	0.00260333	0.000419312	0.00260333	0.000419312	2022
	6009	-	-	0.000389	0.00009944	0.000389	0.00009944	2022
	6012	-	-	0.02232	0.005278	0.02232	0.005278	2022
Итого по неорган-ным источникам:		-	-	0.56441791	0.1406378973	0.56441791	0.1406378973	
Т в е р д ы е:		-	-	0.30539533	0.118683042	0.30539533	0.118683042	
Газообразные,жидкие:		-	-	0.25902258	0.0219548553	0.25902258	0.0219548553	
Всего по объекту:		-	-	**1.25764931**	**0.2786387173**	**1.25764931**	**0.2786387173**	
Т в е р д ы е:		-	-	**0.32639833**	**0.124198042**	**0.32639833**	**0.124198042**	
Газообразные,жидкие:		-	-	**0.93125098**	**0.1544406753**	**0.93125098**	**0.1544406753**	

Реконструируемая котельная предназначена для покрытия существующих тепловых нагрузок систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

В период эксплуатации будут функционировать 11 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна (12 источников выделения), 8 из которых организованные:

Источник загрязнения №0201 (источники выделения 001, 002) – Водогрейные котлы Буран Бойлер типа КВа 620 ЛЖ/Гн (2 ед.). Для обеспечения теплом здании родильного дома в холодный период, проектом предусмотрено газоснабжение котельной. В котельной устанавливаются водогрейные котлы средней мощности (2 единицы, 1 резервный) типа «Буран Бойлер типа КВа 620 ЛЖ/Гн» тепловой мощностью по 620 кВт каждый. Основное топливо – природный газ, резервное – дизтопливо. Общий годовой расход топлива составляют: природный газ – 482,22 тыс.м^3/год, дизельное топливо – 203,76 т/год. Высота дымовой трубы – 15 м, диаметр-0,4 м (1 труба на 2 котла).

При сжигании топлив в атмосферный воздух выделяются: оксиды азота, серы, углерода и сажа. Организованные источники выделения выбросов.

Источники загрязнения №№0202, 0205, 0206, Продувочные свечи.Для эксплуатации котлов производиться продувка газом на продувочных свечах (3 ед.). Ориентировочный в год 2 раза продувается газ. При стравливании газом котла в атмосферный воздух выделяется метан. Высота истоника выброса – 4 м, диаметр 0,03 м. Организованные источники выбросов.

Источник загрязнения №0203, 0204, Резервуары для дизтоплива. В качестве резервного топлива принято дизельное топливо Q=10180 ккал/кг.

Для хранения дизельного топлива предусмотрена установка двух резервуаров емкостью 10 м³ каждый (РГС-10 м^3 ТОО «Завод металлоконструкций и резервуаров»), рассчитанных на 9 суточный запас топлива. Резервуары для хранения топлива установлены в смежном с котельным залом помещении размером 9,00 х 5,78 м.; высотой 4,0 м. Резервуар объемом V= 10,0 м^3 оборудован: дыхательными клапанами СМДК-10; устройством для слива МС-80; огнепреградителями ОП-80; запорной арматурой диаметром 15 мм и мерной штангой.

В котельной установлены горелки бинарные Ecoflam Multicalor 140.1 PAB; мощность 620 кВт. При приеме, отпуска и хранении дизельного топлива в атмосферный воздух выделяются сероводород и предельные углеводороды С12-19. Вредные вещества выбрасываются через дыхательные клапаны СМДК-10. Организованные источники выбросов.

Источник загрязнения №0157, ДЭС R6105 AZD. Для аварийного электроснабжения здании родильного дома и котельной на территории больницы установлена дизельная электростанция типа «R6105 AZD». ДЭС работает на дизельном топливе. При сжигании топлива в атмосферный воздух выделяются окислы азота, углерода и серы, сажа, пропеналь, формальдегид и алканы С12-19. Вредные вещества выбрасываются через выхлопной трубы. Организованный источник выбросов.

Источник загрязнения №0158, Газовая плита. Газовая плита предназначена для приготовления пищи. Плита оснащена вытяжкой. При сжигании сжиженного газа в атмосферный воздух выделяются окислы азота. Вредные вещества выбрасываются через вытяжной трубы. Организованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6104, Стиральные машины (3 ед.). Стиральные машины предназначены для стирки белья, постель и т.п. вещи родильного дома. В качестве порошка используются синтетические моющие средства. При стриках в атмосферный воздух выделяются синтетические моющие средства. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6105, Сварочные работы. Сварочные работы на территории родильного дома выполняются штучными электродами тип УОНИ 13/45. При сварочных работах в атмосферный воздух выделяются окислы железа, марганца, азота и углерода и т.д. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6207, Неплотности. В атмосферу от неплотностей запорно-регулирующей арматуры, предохранительные клапаны и фланцевые соединения (19 ед.-ЗРА, 38 ед.-ФС, 1 ед.-предохранительный клапан) выбрасываются метан, пентан, изобутан. Неорганизованные источники выбросов

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом ЭРА ,(версия 2.5) показал, что максимальные концентрации вредных веществ при эксплуатации котельной родильного дома КГП на ПХВ «Аральская межрайонная больница», не превышают 1 ПДК ни по одному ЗВ на границе санитарно-защитной зоны и жилой застройки.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период эксплуатации приведены в таблице 6.7

Таблица 6.7

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2022 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид								
Котельная	0155	0.2128	2.484	-	-	-	-	
	0156	0.129	1.503	-	-	-	-	
	0201	-	-	0.1834	1.7026	0.1834	1.7026	2022
Площадка для ДЭС	0157	0.1937	0.0669	0.1937	0.0669	0.1937	0.0669	2022
Кухня	0158	0.000464	0.00483	0.000464	0.00483	0.000464	0.00483	2022
(0304) Азот (II) оксид								
Котельная	0155	0.0346	0.4036	-	-	-	-	

	0156 0201	0.02096 -	0.2444 -	- 0.0298	- 0.2767	- 0.0298	- 0.2767	 2022
Площадка для ДЭС	0157	0.252	0.087	0.252	0.087	0.252	0.087	2022
Кухня	0158	0.000754	0.000785	0.000075	0.000785	0.000075	0.000785	2022
(0328) Углерод								
Котельная	0201	-	-	0.00786	0.05094	0.00786	0.05094	2022
Площадка для ДЭС	0157	0.0323	0.01116	0.0323	0.01116	0.0323	0.01116	2022
(0330) Сера диоксид								
Котельная	0201	-	-	0.1848	1.198	0.1848	1.198	2022
Площадка для ДЭС	0157	0.0646	0.0223	0.0646	0.0223	0.0646	0.0223	2022
(0333) Сероводород								
Котельная	0203 0204	- -	- -	0.000027 0.000027	0.00000290 0.00000290	0.000027 0.000027	0.00000290 0.00000290	2022 2022
(0337) Углерод оксид								
Котельная	0155 0156 0201	0.72 0.4506 -	8.413 5.25 -	- - 0.749	- - 6.671	- - 0.749	- - 6.671	 2022
Площадка для ДЭС	0157	0.1614	0.0558	0.1614	0.0558	0.1614	0.0558	2022
Кухня	0158	0.002654	0.0277	0.002654	0.0277	0.002654	0.0277	2022
(0410) Метан								
Котельная	0202	-	-	0.2111	0.00152	0.2111	0.00152	2022
ГРПШ	0205 0206	- -	- -	0.2111 0.2111	0.00152 0.00152	0.2111 0.2111	0.00152 0.00152	2022 2022
(1301) Проп-2-ен-1-аль								
Площадка для ДЭС	0157	0.00775	0.002677	0.00775	0.002677	0.00775	0.002677	2022
(1325) Формальдегид								
Площадка ДЭС	0157	0.00775	0.002677	0.00775	0.002677	0.00775	0.002677	2022
(2754) Алканы С12-19								
Котельная	0203 0204	- -	- -	0.00977 0.00977	0.001035 0.001035	0.00977 0.00977	0.001035 0.001035	2022 2022
Площадка для ДЭС	0157	0.0775	0.02677	0.0775	0.02677	0.0775	0.02677	2022
Итого по орган-ным источникам:		2.368832	18.60659	2.607948	10.2144748	2.60794828	10.2144748	
Т в е р д ы е:		0.0323	0.01116	0.04016	0.0621	0.04016	0.0621	
Газообразные, жидкие:		2.336532	18.59543	2.567788	10.1523748	2.56778828	10.1523748	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Участок работ	6105	0.001188	0.001283	0.001188	0.001283	0.001188	0.001283	2022
(0143) Марганец и его соединения								
Участок работ	6105	0.0001022	0.000110	0.000102	0.000110	0.0001022	0.0001104	2022
(0301) Азота (IV) диоксид								
Участок работ	6105	0.0001333	0.000144	0.000133	0.000144	0.0001333	0.000144	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок работ	6105	0.000021	0.000023	0.000021	0.0000234	0.00002167	0.0000234	2022
(0333) Сероводород								
Родильный дом	6103	0.0000009	0.000002	-	-	-	-	
(0337) Углерод оксид								
Участок работ	6105	0.001478	0.001596	0.001478	0.001596	0.001478	0.001596	2022
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Участок работ	6105	0.0000833	0.00009	0.000083	0.00009	0.0000833	0.00009	2022
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Участок работ	6105	0.000367	0.000396	0.000367	0.000396	0.000367	0.000396	2022
(0405) Пентан (450)								
Технологические оборудования	6207	-	-	-	-	-	-	2022
(0410) Метан (727*)								
Технологические оборудования	6207	-	-	-	-	-	-	2022
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								

Технологические оборудования	6207	-	-	-	-	-	-	2022
(2873) Синтетическое моющее средство "Лоск" (521)								
Прачечная	6104	0.0041	0.01496	0.0041	0.01496	0.0041	0.01496	2022
(2908) Пыль неорганическая								
Участок работ	6105	0.0001556	0.000168	0.000155	0.000168	0.0001556	0.000168	2022
Итого по неорган-ным источникам:		0.0076299	0.018773	0.007629	0.0187708	0.00762907	0.0187708	
Т в е р д ы е:		0.005912	0.016917	0.005912	0.0169174	0.005912	0.0169174	
Газообразные, жидкие:		0.0017171	0.001855	0.001716	0.0018534	0.00171627	0.0018534	
Всего по предприятию:		**2.3764619**	**18.62537**	**2.615577**	**10.2332456**	**2.61557735**	**10.2332456**	
Т в е р д ы е:		0.0382128	0.028077	0.046072	0.0790174	0.0460728	0.0790174	
Газообразные, жидкие:		2.3382491	18.59729	2.569504	10.1542282	2.56950455	10.1542282	

В связи с намечаемой реконструкцией котельной ожидается снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от 18,62537 т/год до 10,2332456 т/год.

В соответствии Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237), размер санитарно-защитной зоны для проектируемого объекта предлагается принять 50 м., и отнести объект к 5-му классу опасности по СанПин, IV-категорий по ОВОС.

Выбросы, определенные на периоды строительства (реконструкции) и эксплуатации объекта обоснованы в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферный воздух.

Воздействие на водные ресурсы. В период строительства, проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд от существующего городского водопровода. Потребность в воде составляет: для питьевых нужд –25,5 м^3 и технических нужд– 101,05 м^3 на весь период строительства. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в существующую канализационную сеть.

Источником водоснабжения на период эксплуатации является существующие водопроводные сети, сточные воды отводятся в существующую канализационную сеть города. Потребность в воде на период эксплуатации котельной составляет -6,178 м^3/год.

Процесс производства строительно-монтажных работ, а также эксплуатация объекта не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды, т.к. в районе размещения постоянные водотоки, природные водоемы, подземные и поверхностные водозаборы хозяйственно-питьевого водоснабжения отсутствуют. Таким образом, воздействия на водные ресурсы не ожидается.

При проведении строительных работ потенциальными факторами воздействия на подземные воды будет являться возможные утечки ГСМ при работе и заправке техники.

Для предотвращения загрязнения водных ресурсов при проведении строительных работ проектными решениями предусмотрено осуществлять заправку спецтехники и автотранспорта при жестком соблюдении соответствующих норм и правил, исключающих загрязнение грунтовых вод. Воздействие оценивается как допустимое.

Отходы производства и потребления. Процесс производства строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов.

Объем образования отходов производства и потребления в период строительства составит 57,6762 т., в период эксплуатации - 0,0752 т. Весь объем образующихся отходов производства и потребления подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору специализированными предприятиями на утилизацию или захоронение.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации и согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Таблица 6.8

Объем образования отходов производства и потребления

Наименование отходов.	**Образование, т/год.**	**Размещение, т/год.**	**Передача сторонним организациям, т/год.**
1	**2**	**3**	**4**
На период СМР			
Всего:	**57,6762**	**-**	**57,6762**
В т.ч. отходов производства:	57,4667	-	57,4667
Отходов потребления:	0,2095	-	0,063
Янтарный уровень опасности.			
Отходы ЛКМ(AD070)	0,0123	-	0,0123
Промасленная ветошь (AD060)	0,0014	-	0,0014
Зеленый уровень опасности.			
Твердо бытовые отходы (GO 060)	0,2095	-	0,063
Огарки электродов (GA070)	0,003	-	0,003
Строительный мусор	57,45	-	57,45
На период эксплуатации			
Всего	0,0752	-	0,0752
в т.ч. отходов производства	0,075	-	0,075
отходов потребления	0,0002	-	0,0002
Янтарный уровень опасности			
Изгарь и остатки ртути (AA 100)	0,0002	-	0,0002
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO 060)	0,075	-	0,075

В период эксплуатации количественная и качественная характеристика отходов, а также существующая схема их утилизации не изменится. Вывоз ТБО осуществляется по договору со специализированными организациями на полигон ТБО. Отработанные люминесцентные лампы вывозятся по договору специализированной организацией на утилизацию.

Воздействия на недра. Реализация проекта не будет оказывать сильного воздействия на геологические условия. На территории проектируемого объекта и в районе его расположения отсутствуют площади с залеганием полезных ископаемых.

Для обеспечения грунтом в проекте предусмотрено использовать существующие месторождения суглинка и песчано-гравийной смеси. Источники получения стройматериалов являются действующими, поэтому при строительстве объекта прямого воздействия на эти виды недропользования оказываться не будет.

Воздействие на земельные ресурсы и почву. Реконструируемый объект расположен на территории города, где компоненты окружающей среды изначально антропогенно изменены и существенного воздействия на них от проектируемых работ не прогнозируется. Воздействие на земельные ресурсы, сводится в основном к механическим воздействиям, связанные с участком базирования автотранспортной и строительной техники и участки нарушения грунтов на автодорогах. Одними из основных принятых в проекте мероприятий, снижающих негативные воздействия, можно считать строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ,

минимизация площадей, занимаемых строительной техникой, сбор отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов в почво-грунты. Случайные утечки ГСМ должны быть, оперативно ликвидированы.

В силу временного характера, периодичности их действия, сравнительно низкой интенсивности выбросов и благоприятных для рассеивания метеоклиматических условий, воздействие на почвенный покров этих факторов будет крайне незначительным и практически неуловимым.

Воздействие на животный и растительный мир. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. На данном районе растительный покров скудный, травянистый покров выгорает к середине лета. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. В районе обитают животные, которые приспособились к измененным условиям прилегающей территории. Источники прямого воздействия на животный мир отсутствуют.

Физические факторы воздействия. Физическими факторами воздействия на окружающую среду при строительстве объекта являются: шум, вибрация, электромагнитное излучение и освещение. При проведении строительных работ, автотранспорт и работающее строительное оборудование будут являться источниками шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия. Проектными решениями предусмотрено использование в период строительства оборудования и техники, обеспечивающего уровень физических воздействий в пределах, установленных гигиеническими нормативами.

Физические воздействия при строительных работах будет временным явлением, и не будет оказывать негативного воздействия на население. Физические воздействия при эксплуатации объекта отсутствуют

Воздействие на социально-экономическую среду. Планируемые работы, связанные с реконструкцией котельной (переход с твердого топлива на газообразное топливо), приведут к снижению выбросов вредных веществ в атмосферу в городе.

Ввиду характера планируемой деятельности и незначительности вклада в общее состояние окружающей природной среды существенного воздействия на здоровье населения не ожидается.

Оценка экологического риска. Во избежание возникновения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности на всех этапах работ необходимо соблюдение проектных норм. Для снижения степени риска при организации работ следует предусмотреть меры по предотвращению (снижению) аварийных ситуаций, которые включают организационные меры, перечень ответственности лиц, план передачи сообщений, подробные данные об аварийной службе и др. В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Данной частью проекта предусмотрено внутреннее газоснабжение существующей котельной для нужд районной больницы КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница".

Общая потребность котельной в теплоте на отопление, вентиляцию и ГВС – 0,455МВт. Котельная будет оснащена водогрейными котлами типа ВВ-620 (производитель ТОО "Буран Бойлер") - 2шт. (1 рабочий+1резервный).

Резервное дизельное топливо Q=10180 ккал/кг. Теплоноситель - вода с параметрами Т1 - Т2 = 95°С - 70°С. Система теплоснабжения закрытая. Исходная вода - из водопроводной сети соответствует 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», утвержденных приказом МНЭ РК № 209 от 16.03.2015 года.". Исходная вода проходит через водоумягчительные установки EUROACQUE Ecosoft M40 и подается на подпитку тепловых сетей. Удаление дымовых газов осуществляется за счет естественной тяги через дымовую трубу ∅400 мм. h=15,0 м

В ходе выполнения работ необходимо создать комфортные условия для труда и бытового обслуживания для рабочего персонала задействованного при строительстве объекта согласно СП Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" Утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан т 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49

Предусмотрена промывка и дезинфекция новых сетей водоснабжения и теплоснабжения с лабораторным контролем качества воды, подаваемой в родильный дом. п.156, п.157, п.158 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», утвержденных приказом МНЭ РК № 209 от 16.03.2015 года.

При организации строительства учтено требования Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" Утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан т 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49.

6.6 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели:

Продолжительность строительства – 2 месяца, в том числе подготовительный период 2,0 месяц, определена по СП РК 1.03-102-2014 часть II. «Продолжительность строительста и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Б 5.2.1 Коммунальное хозяйство. пункт 30.Распределительная газовая сеть.

Начало строительства – май 2022 года, согласно письма КГП на праве хозяйственного ведения «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области» от 20 сентября 2021 года №01.1.3/1275.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304

(зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021, Выпуск 1;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021, Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2021, Выпуск 1;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 22 июля 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022, 2023 гг. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития

Республики Казахстан на 2022–2026 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 24 августа 2021 года №27.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

7.1.1 Откорректировано в общей пояснительной записке наименование рабочего проекта и приведено в соответствие с заданием на проектирование.

7.1.2 Откорректированы технико-экономические показатели территории «до» и «после» реконструкции с 100% распределением на отдельные показатели.

7.1.3 Дано пояснение по отсутствию плана земляных масс с ведомостью объемов земляных масс (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93) – площадка спланирована, малый объем земляных работ.

7.1.4 Указана на разбивочном плане и плане организации рельефа абсолютная отметка, соответствующая условной нулевой отметке (п. 5.6 и 6.2 ГОСТ 21.508-93).

7.1.5 Откорректирован сводный план инженерных сетей - охвачена вся территория, в том числе котельная, подлежащая реконструкции.

По теплоснабжению, отоплению и вентиляции

7.1.6 В проектных решениях и в экспертном заключении тех состояние котельного оборудования приведены в соответствие.

7.1.7 В газоходах за каждым котлом, предусмотрены дымовые заслонки (шибер). В верхней части заслонки котлов, работающих на газе выполнено отверстие диаметром не менее 50 мм. п. 5.3.2.1.6 СП РК 4.02-105-2013.

7.1.8 На газоходах предусмотрены взрывные клапана с отводами, предназначенными для удаления газов в места, безопасные для обслуживающего персонала, при их срабатывании. 5.3.2.1.8 СП РК 4.02-105-2013

7.1.9 В проекте предусмотрена обратный контур для жидкого топлива согласно техническим характеристикам горелки.

7.1.10 Предусмотрена антикорозийная защита трубопроводов согласно п5.4.1 СП РК 2.01-101-2013.

По архитектурно-строительным решениям

7.1.11 Откорректированы технико-экономические показатели.

7.1.12 Устранены разночтения по принятой высоте дымовой трубы согласно разделу «ТМ».

7.1.13 Приведены общие указания по соблюдению техники безопасности при демонтажных и монтажных работах несущих ограждающих конструкций.

7.1.14 Состав кровельного материала принят согласно таблице 2, СП РК 3.02-137-2013.

7.1.15 Класс бетона принят по СП РК EN 1992-1-1-2004/2011.

По газоснабжению

7.1.16 В составе чертежей представлены листы указанные в ведомости чертежей основного комплекта в ведомости ссылочных и прилогаемых листов (Площадка ГРПШ,

защитный футляр, спецификаия оборудования ведомость объемов работ. узел выхода газопровода из земли)

7.1.17 Представлено согласование проектной документации опасных производственных объектов. Согласно статье 78. Закон РК О гражданской защите (с изменениями и дополнениями по состоянию на 11.07.2021 г.)

По водоснабжению и канализации

7.1.18 Сборные ж/б элементы приняты по действующей серии 3.901.1-14 выпуск 1. Откорректирована ссылка на отмененные нормативные документы согласно СН РК 1.02-03-2011 п.5.11.

7.1.19 Диаметр выпусков откорректированы и приняты Д100мм.

7.1.20 В экспертном заключении произошла опечатка, септик отсутствует. Подключение произведено в существующий канализационный колодец.

7.1.21 Привязанные листы исправлены, привязка выполнена для сухих грунтов

7.1.22 Принято естественное выровненное основание под трубопроводы согласно требования п. 9.10.2 СН РК 4.01-05-2002.

7.1.23 Откорректированы разночтения по расчетным расходам водопотребления и канализации на листе "Общие данные", расчет выполнен согласно СП РК 4.02-105-2013 п. 5.3.2.19.1.5.

7.1.24 Стальные трубы приняты с оцинковкой согласно п.5.2.1 СП РК 4.01-101-2012.

7.1.25 В экспертном заключении №33 от 09.06.2021г. выполненное ТОО «KZ Стройэксперт» на фотоиллюстрациях дополнено: инженерные сети, насосы и санитарные приборы согласно СП РК 1.04-101-2012 п.4.2.38, СП РК 1.04-102-2012 «Правила оценки физического износа здании и сооружении».

По электротехнической части

7.1.26 В заключение о техническом состоянии указан процент износа электрооборудований.

7.1.27 Представлено письмо №01.1.3/1358 от 05.10.2021 года о том, что для электроснабжения объекта используется существующие наружные сети электроснабжения по двум кабельным линиям по I категории электроснабжения.

7.1.28 После корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в разделы.

7.1.29 При выборе плавких вставок защитных аппаратов на отходящих линиях учтены требования раздела «Выбор защиты» ПУЭ РК, при выборе допустимого длительного тока для проводников таблицы 6 и 7 ПУЭ РК.

7.1.30 Выполнены таблицы потребности труб, кабелей и проводов для принципиальной схемы согласно пункту 6.1 ГОСТ 21.613-2014.

7.1.31 План электрооборудования выполнен согласно пункту 6.4 ГОСТ 21.613-2014.

7.1.32 Предусмотрено аварийное освещение согласно пунктов 5.3.2.16.3, 5.3.2.16.16 СП РК 4.02-105-2013.

7.1.33 Откорректирована нормируемая освещенность помещений согласно СП РК 2.04-104-2012* Приложение И (обязательное) таблица И1.

7.1.34 План электроосвещения выполнен согласно пункту 5.1 ГОСТ 21.608-2014.

7.1.35 Спецификация оборудования – откорректирована по внесенным изменениям.

7.1.36 Пояснительная записка – выполнены пояснения после корректировки чертежей.

По автоматической пожарной сигнализации

7.1.37 Демонтаж пожарной сигнализации исключен согласно заключения технического обследования.

7.1.38 После корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в разделы.

7.1.39 Выполнены схемы подключения оборудования согласно ГОСТ 21.603-80.

7.1.40 Пожарные извещатели установлены на всех выходах на открытый воздух и запитаны отдельной группой согласно пунктов 210 и 214 СН РК 2.02-02-2019.
7.1.41 Расстояние между пожарными извещателями приняты согласно таблицам 11-15 СП РК 2.02-102-2012.
7.1.42 Представлено оповещения людей о пожаре, тип системы оповещения принять согласно СН РК 2.02-11-2002*.
7.1.43 Прибор пожарной сигнализации установлен в комнате персонала.
7.1.44 Представлено письмо 01.1.3/1357 от 05.10.2021 года, о том, что автоматическое пожаротушение склада будет выполнятся отдельным проектом.
7.1.45 Спецификация оборудования – откорректирована по внесенным изменениям.
7.1.46 Ппояснительная записка – выполнены пояснения после корректировки чертежей.

По молниезащите

7.1.47 Общие указания откорректированы в соответствие с пунктом 4.2.9 ГОСТ 21.101-97*.
7.1.48 После корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в разделы.
7.1.49 Расчет молниезащиты откорректирован. Представлен расчет заземления.
7.1.50 Представлен раздел с планом площадки и с установкой ГРПШ. Представлена ведомость строительно-монтажных работ, выполнен план в разрезе указанием защитных зон.
7.1.51 Спецификация оборудования – откорректирована по внесенным изменениям.
7.1.52 Пояснительная записка – выполнены пояснения после корректировки чертежей.

По сметной документации

7.1.1 Стоимость проектных работ, стоимость экспертизы, принята по расчету.
7.1.2 Нормы и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными рабочими чертежами.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооруженийк технически и (или) технологическим сложным объектам», утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен II нормальный уровень ответственности (технически сложный).

Рабочий проект **«Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность предоставленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Рабочий проект с разделом «Охрана окружающей среды» соответствует исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил, «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения» утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72 и Санитарных правил «Санитарно-

эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утверждены приказом министра национальной экономики РК от 20 марта 2015г. No 237).

Таблица №7.1

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая теплопроизводительность котельной	кВт	1240	1240
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021года и прогнозном уровне цен 2022 года, в том числе	млн. тенге	72,640	75,036
	СМР		33,190	35,412
	Оборудование		17,684	16,427
	Прочие затраты		21,766	23,197
	Из них:			
	2021год (ПИР и экспертиза)		72,460	7,663
	2022год		-	67,373
3	Продолжительность строительства	мес.	2	2

8. ВЫВОД

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению технико-экономическими показателями, указанные в таблице №7.1.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГП на праве хозяйственного ведения «Аральская межрайонная больница» управления здравоохранения Кызылординской области» в соответствии с условиями договора от 29 июля 2021 года № 140140016919/210166/00 (155).

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМ

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда облысы денсаулық сақтау басқармасының «Арал ауданаралық ауруханасы» ШЖҚ КМК перзентхана қазандығының ғимаратын реконструкциялау»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және №7.1 кестеде көрсетілген мынадай техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2021 жылғы 29 шілдедегі №140140016919/210166/00 (155) шарт талаптарына сәйкес, тапсырыс берушімен бекітілген, растығы Қызылорда облысының денсаулық сақтау басқармасының «Арал

ауданаралық ауруханасы» шаруашылық жүргізу құқығындағы КМК-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сейтказин Г.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кожаев М.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ажибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Шора М.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Адамбаев Е.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Давыдова А.П.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ15VDD00282766

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Аральская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области" 120100, Республика Казахстан, Кызылординская область, Аральский район, Аральская г.а., г.Аральск, Проспект Сырым Батыр, дом № 1, -

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 140140016919

Наименование производственного объекта: "Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ " Аральская межрайонная больница" управление здравоохранения Кызылординской области.

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Аральский район -

Кызылординская область, Аральский район -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель отдела — Досмаилов Талгат Дуйсеналиевич

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 13.10.2021 г.

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.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	3,87322666	10,5118843293
Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ "Аральская межройнная больница"управления здравоохранения Кызылординской области СМР май 2022 г. -август 2022г	1,25764931	0,2786387173
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,059966	0,011224
Уайт-спирит	0,0778	0,004753
Углерод	0,021003	0,005515
Пропан-2-он	0,02022	0,00080656
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,03161	0,0044113
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,26693233	0,110228752
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002083	0,0000027
Хлорэтилен	0,00001235	0,0000002223
Этанол	0,00168	0,00000645
Углерод оксид	0,1513325	0,028087413
Формальдегид	0,0050437	0,0013236
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000917	0,00001188
Алкил С17- С20диметиламины	0,17517643	0,014703828
Бутан-1-ол	0,01354	0,0008409
Бутилацетат	0,00933	0,00028756
2-Этоксиэтанол	0,01193	0,0002147
Азот (II) оксид	0,167508	0,043993822
Азота (IV) диоксид	0,1477	0,03909132
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000528	0,00044321
Метилбензол	0,0482	0,0013678
Проп-2-ен-1-аль	0,0050437	0,0013236
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,03656	0,0064132
Железо (II, III) оксиды	0,00437	0,0035505
Кальций дигидрооксид	0,001038	0,0000374

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.

Реконструкция здания котельной родильного дома КГП на ПХВ Аральская межройнная больница управления здравоохранения Кызылординской обалсти ЭКС	2,61557735	10,233245612
в т.ч. по ингредиентам:		
Синтетические моющие средства «Био-С», «Ока»	0,0041	0,01496
Углерод	0,04016	0,0621
Сера диоксид	0,2494	1,2203
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00005488	0,000005812
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000367	0,000396
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000833	0,00009
Углерод оксид	0,914532	6,756096
Формальдегид	0,00775	0,002677
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,09704	0,02884
Железо (II, III) оксиды	0,001188	0,001283
Азот (II) оксид	0,28189707	0,3645084
Азота (IV) диоксид	0,3776973	1,774474
Проп-2-ен-1-аль	0,00775	0,002677
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,0001556	0,000168
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001022	0,0001104
Метановая кислота	0,6333	0,00456
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

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.

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Осы рұқсатпен бекітілген эмиссиялар нормативтерін сақтау.
2. Табиғат пайдаланушының өтініміне сәйкес,құрылыс жұмыстардан түзілетін шығарындылар мерзімінің басталуы мен аяқталуы мамыр 2022 г.-тамыз 2022г.

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.