«Орал қаласы, Н. Савичев көшесі, 85-үй мекенжайында БҚО әкімдігі Денсаулық сақтау басқармасының «Облыстық көп бейінді аурухана» ШЖҚ МКК қазандығын салу»
жұмыс жобасы бойынша
22.06.2021 ж. № 04-0189/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Батыс Қазақстан облысының әкімдігі денсаулық сақтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқындағы «Облыстық көпбейінді ауруханасы» МКК,
Орал қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Гипрогаз» ЖШС,
Орал қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Орал қаласы, Н. Савичев көшесі, 85-үй мекенжайында БҚО әкімдігі Денсаулық сақтау басқармасының «Облыстық көп бейінді аурухана» ШЖҚ МКК қазандығын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0189/21 от 22.06.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н. Савичева, 85»

ЗАКАЗЧИК:
ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата Западно-Казахстанской области, город Уральск

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз», город Уральск

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н. Савичева, 85»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г.Уральск, ул.Н.Савичева,85».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 07 апреля 2021 года №990340004949/210191/00 (188) между РГП «Госэкспертиза» и ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата Западно-Казахстанской области.

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное коммунальное предприятие (ГКП) на праве хозяйственного ведения (ПХВ) «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата Западно-Казахстанской области, г.Уральск.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Гипрогаз», г. Уральск (государственная лицензия ГСЛ №006067 от 19 июля 2001 года, I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 02 июня 2020 года, утверждённое директором ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО Байдеуовым А.Н.;

акт на право постоянного землепользования №0283615 от 04 октября 2017 года на земельный участок площадью 3,7212 га с кадастровым номером 08-130-005-1265;

постановление Акимата города Уральска ЗКО от 15 сентября 2011 года №2227, о выделении земельного участка на право постоянного землепользования;

постановление Акимата города Уральска ЗКО от 27 февраля 2015 года №704, о внесении изменений в постановление Акимата от 15 сентября 2011 №2227.

архитектурно-планировочное задание от 21 октября 2020 года №KZ69VUA00300798, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Уральска» Бердигалиевым М.Т.;

перечень оборудования, материалов и изделий от 26 мая 2021 года, отсутствующих в сметно-нормативной базе по рабочему проекту, утвержденный директором ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО;

техническое заключение по обследованию здания «Фитобар» (Литер П1) ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО от 18 февраля 2020 года, выполненное ТОО «EvoCom» (свидетельство об аккредитации №KZ91VWC00002449);

техническое заключение по обследованию здания «Прачечная, дизкамера» (Литер П) ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО от 27 августа 2020 года, выполненное ТОО «EvoCom» (свидетельство об аккредитации №KZ91VWC00002449);

дефектный акт от 03 сентября 2020 года по демонтажным работам здания «Прачечной», утвержденный директором ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО;

дефектный акт от 14 февраля 2020 года по демонтажным работам здания Фитобар. Литер П1, утвержденный директором ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО;

отчёт по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Комплексный испытательный центр» в 2020 году (государственная лицензия от 26 апреля 2019 года №19009678);

отчёт по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Гипрогаз» в 2020 году (государственная лицензия от 19 июля 2001 года №006067);

публикация в общественной газете «Мой город» от 21 октября 2020 года, о проведении общественных слушаний по рабочему проекту;

протокол общественных слушаний по рабочему проекту от 04 декабря 2020 года;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Уральска» от 05 октября 2020 года №3-2/5795 с актом обследования зеленых насаждений;

письмо ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО от 11 декабря 2020 года №5-7/2132, об источнике финансирования строительства объекта;

письмо ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО от 26 мая 2021 года №5-7/789, о сроке начала строительства;

письмо ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО от 16 июня 2021 года №5-7/904, о транспорте грунта и строительного мусора;

письмо ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО от 21 мая 2021 года №5-7/762, о прокладки кабеля на трассу для телефонизации от административного корпуса №14.

Технические условия:

ТОО «Батыс су арнасы» от 23 сентября 2020 года №0813/4867, на водоотведение;

ТОО «Батыс су арнасы» от 27 июля 2020 года №08-13/3706, на водоснабжение;

ЗКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 10 октября 2018 года №5695, на газоснабжение;

АО «Жайыктеплоэнерго» от 15 июля 2020 года №1291, о согласовании проекта прокладки тепловых сетей для теплоснабжения лечебных корпусов;

ГФ АО «Зап. Каз. РЭК» от 07 июля 2020 года №7/123, на электроснабжение.

5.2 Согласование и заключения заинтересованных организаций

эскизный проект, согласованный ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Уральска» 20 октября 2020 года №KZ91VUA00299723.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт рабочего проекта;
общая пояснительная записка;
генеральный план;
архитектурно-строительное решения;
отопление и вентиляция;
водопровод и канализация;
газоснабжение;
электроосвещение;
автоматизация, сигнализация и защита оборудования;
пожарная сигнализация;
видеонаблюдение;
слаботочные сети;
проект организации строительства;
оценка воздействия на окружающую среду;
отчет по топографо-геодезическим изысканиям;
отчет по инженерно-геологическим изысканиям.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

В соответствии с заданием на проектирование рабочим проектом предусмотрено строительство котельной для ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» УЗ акимата ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен на территории областной многопрофильной больницы, в центральной части города Уральска. Рельеф участка ровный.

Природно-климатические условия района строительства

Климат территории является резко континентальным, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом.

Климатический подрайон (СП РК 2.04-01-2017) – IIIВ.

Расчетная температура наиболее холодной пятидневки - минус 29,6 ºС.

Нормативная снеговая нагрузка – 0,70 кПа.

Нормативный скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов:

суглинки и глины – 1,28 м;

супеси, пески мелкие и пылеватые – 1,55 м;

пески средние, крупные и гравелистые – 1,67 м.

Максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт – 2,03 м.

Сейсмичность района строительства - 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Участок изысканий расположен на надпойменной террасе р. Урал и ее притока р. Чаган. Поверхность пологая. Условные отметки поверхности земли находятся на абсолютной отметке 35,60м.

По геолого-генетическим признакам в пределах участка работ до глубины 6,0 м по литологическим и физико-механическим свойствам выделено четыре инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ №1 - асфальтовое покрытие, залегает повсеместно в виде слоя мощностью 0,1 м, абсолютная отметка подошвы 35,50.

ИГЭ №2 - суглинок темно-коричневый влажный пористый, с включением гумуса в верхней части разреза, непросадочный, залегает повсеместно в виде слоя мощностью 2,4 м в интервале глубин от 0,1 до 2,5 м, абсолютная отметка подошвы 33,10.

ИГЭ №3 - глина буровато-коричневая влажная, сильноожелезненная тугопластичная пористая, непросадочная, залегает повсеместно в виде слоя мощностью 1,0 м в интервале глубин от 2,5 до 3,5 м, абсолютная отметка подошвы 32,10.

ИГЭ №4 - глина буровато-коричневая, сильноожелезненная влажная тугопластичная плотная, залегает повсеместно в виде слоя мощностью 2,5 м в интервале глубин от 3,5 до 6,0 м, абсолютная отметка подошвы 29,60.

Подземные воды до глубины 6,0 м не вскрыты.

По степени засоленности, грунты-относятся к слабозасоленным с количеством воднорастворимых солей 0,18-0,55%.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали - низкая.

Сейсмичность района строительства равна 6 баллам. Тип грунтовых условий площадки строительства по сейсмическим свойствам — II.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план рабочего проекта «Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н. Савичева, 85» разработан на основании задания на проектирование, архитектурно-планировочного задания, инженерно-геодезических изысканий, выполненных ТОО «Гипрогаз» в июле 2020 года. Система высот – Балтийская. Система координат – местная.

Ранее на проектируемой территории располагалось здание прачечной и фитобар в подвальном помещении. После разборки здания и сноса фитобара (проект производства работ по сносу выполнен ТОО «АлиханСтройПроект») данная территория используется для строительства котельной на 3 котла с размерами здания по осям 25,5х12 м.

Разбивка осей здания котельной производится от существующих на участке зданий и сооружений.

Въезд на территорию котельной запроектирован с территории больницы. Предусмотрено 2 въезда, один для обслуживания и ремонта дымовых труб, другой для подвоза и замены оборудования котельной. Третий въезд существующий, будет использоваться для очистки мусорных контейнеров. На площадке для установки контейнеров для сбора мусора (отдельные контейнеры для разного вида мусора) с плотно закрывающимися крышками имеется существующее асфальтобетонное покрытие.

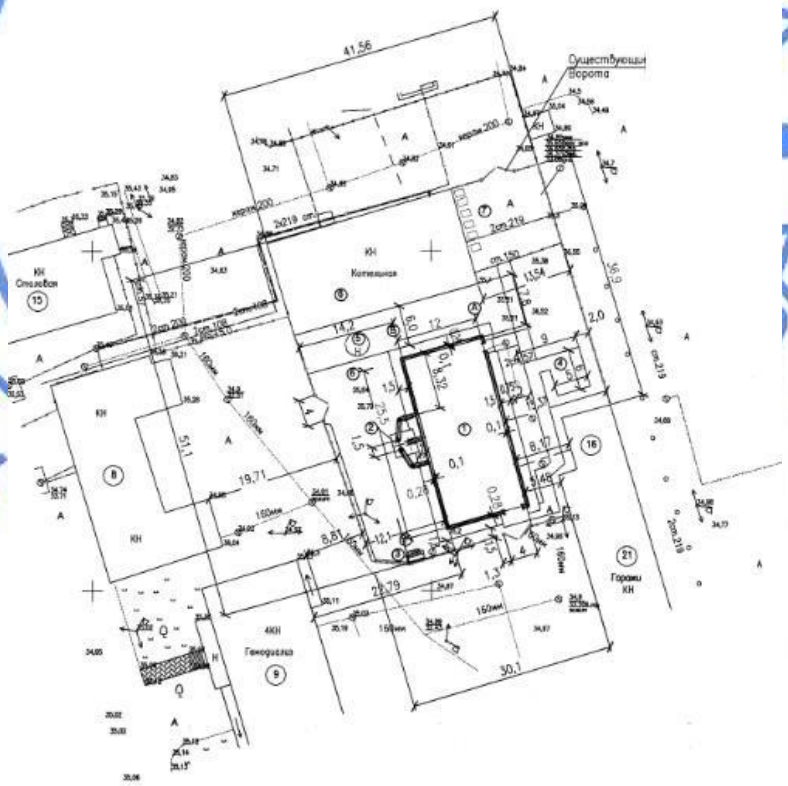

Рис.1 – Ситуационная схема генплана

На территории предусмотрено асфальтобетонное покрытие вокруг дымовых труб и подъезда к зданию для разгрузки оборудования. Также предусмотрены дорожки из брусчатки и площадка для отдыха. На площадке отдыха устанавливаются скамья и урна.

Отвод талых и дождевых вод осуществляется в пониженные места и карты зеленых насаждений с помощью поперечных и продольных уклонов.

Вертикальная планировка участка запроектирована в увязке с прилегающей территорией с учетом организации нормального отвода атмосферных вод и оптимальной высотной привязки здания. Проектные уклоны территории участка не превышают допустимых пределов и обеспечивают сток поверхностных вод от зданий. Относительная отметка пола здания котельной 0,000 соответствует абсолютной отметке, согласно плану организации рельефа 35,65.

Для озеленения территории проектом принята посадка деревьев (клен остролистный, вяз мелколистный), кустарников (сирень, вяз стриженный).

Ограждение участка предусматривается оградой из металлоконструкций с заполнением металлопрофиля высотой 2,0 м.

Таблица №6.1

Технические показатели по генеральному плану

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм	Количество
1	Площадь участка	га	0,196414
2	Площадь застройки	$м^2$	770,7
3	Площадь покрытия	$м^2$	827,6
4	Площадь озеленения	$м^2$	240,7
5	Площадь отмостки, крылец	$м^2$	125,1

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Здание котельной

Здание котельной – кирпичное, одноэтажное, прямоугольное в плане, с размерами в осях 12х25,5 м. Высота помещения от пола до потолка – 6,0 м.

В здании расположены котельный зал, помещение ремонтников, бытовое помещение и санитарный узел.

За относительную отметку нуля принята отметка чистого пола помещения, которая соответствует абсолютной отметке на генплане 35,65.

Окна – поливинилхлоридные профили с однокамерными и двухкамерными стеклопакетами по ГОСТ 30674-99.

Двери наружные – стальные распашные по ГОСТ 31173-2016, двери внутренние – деревянные по серии 1.136-10;

Ворота – стальные утепленные.

Внутренняя отделка:

стены – водоэмульсионная и масляная покраска, керамическая глазурованная плитка;

потолки – водоэмульсионная покраска;

полы –керамическая плитка ГОСТ 6787-2001; линолеум поливинилхлоридный ГОСТ 18108-2016.

Наружная отделка:

наружные стены, цоколь – облицовка сайдингом металлическим.

Таблица №6.2

Объемно-планировочные показатели

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во
1	Площадь застройки	$м^2$	337,6
2	Общая площадь	$м^2$	314,68
3	Строительный объем здания	$м^3$	1963,86

6.2.3 Конструктивные решения

Здание котельной

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости – II.

Класс по конструктивной пожарной опасности – СО,

Класс по функциональной пожарной опасности – Ф 5.1.

Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности – Г

Сейсмичность района строительства – 6 баллов, тип грунтовых условий площадки строительства – II.

Конструктивная схема здания выполнена с несущими продольными стенами.

Фундаменты здания котельной предусматриваются на месте сносимого здания прачечной (заключение по техническому обследованию здания «Прачечная, дизкамера (Литер П) ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО).

Расчет фундаментов здания котельной выполнен с использованием программного комплекса «BASE».

Фундаменты – ленточные, из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-2018, с глубиной заложения 1,40 м от поверхности земли. Под фундаментами предусмотрена песчаная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту.

Основанием фундаментов служат грунты – суглинок влажный пористый, с включением гумуса, непросадочный с физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии; P_{II}=1,93 г/см^3; F_{II}=21,1°; C_{II}=0,023 МПа; E_{II}=5,70 МПа.

Горизонтальная гидроизоляция выполняется на отм -0,050 из двух слоев гидроизола на битумной мастике.

Обратная засыпка производится слоями суглинистым грунтом с уплотнением, доведенным до плотности сухого грунта не менее 1,60 т/м^3.

По наружным стенам, на отметках минус 0,350 и плюс 5,70 принято устройство монолитного железобетонного пояса, высотой 300 мм. Бетон класса С12/15, W4. Арматура каркаса принято по ГОСТ 123279-2012 диаметром 6,14 А400, хомуты диаметром 6 А400 с шагом 300 мм.

Стены наружные – сплошная кладка, выполненная из силикатного кирпича марки СОРПо-М100/F50/2,0 ГОСТ 379-2015 на растворе марки М50 толщиной 380 мм, с утеплением минераловатными плитами ГОСТ 9573-2012 толщиной 50 мм и последующей облицовкой металлическим сайдингом по направляющим.

Стены армируются сеткой из проволочной арматуры ГОСТ 6727-80 диаметром 5Вр-I с ячейкой 100х100 мм через пять рядов кладки.

Внутренние стены – кладка из силикатного кирпича марки СОРПо-М100/F50/2,0 ГОСТ 379-2015 на цементно-песчаном растворе марки М50.

Перегородки – из силикатного кирпича марки М100 на растворе марки М50 толщиной 120 мм, в санузлах – из керамического кирпича марки КР-р-по 250х120х65/1НФ/100/2,0 ГОСТ 530-2012 на растворе марки М50.

Ферма покрытия здания котельной – двухскатная, пролетом 12,0 м, принятая из профилей стальных гнутых замкнутых по ГОСТ 30245-2012: верхний и нижний пояса сечением 100х100х5 мм; стойки, раскосы сечением 80х80х5 мм.

Связи горизонтальные по нижним поясам фермы – профили стальные гнутые замкнутые по ГОСТ 30245-2012 сечением 80х80х5 мм и фасонок из листовой стали по ГОСТ 19903-2015 толщиной 6 мм.

Связи вертикальные - профили стальные гнутые замкнутые по ГОСТ 30245-2012 сечением 50х50х4 мм и фасонок из листовой стали по ГОСТ 19903-2015 толщиной 6 мм.

Опирание стропильных ферм на арматурный пояс – шарнирное, через опорную плиту по ГОСТ 19903-2015 и анкерные болты М16.

Прогоны кровельные – стальной швеллер с параллельными поясами по ГОСТ 8240-97 №16П.

Перекрытия на отметке плюс 2,70 м – сборные многопустотные железобетонные плиты по серии 1.141-1 выпуск 64. Монтаж плит перекрытий предусматривается по выровненному слою цементного раствора марки М200.

Балки перекрытий на отметке плюс 2,70 – стальной швеллер по ГОСТ 8240-97 №10П.

Перемычки - сборные брусковые железобетонные по серии 1.038.1-1.

Прогоны, опорные плиты - сборные железобетонные по серии 1.225-2 выпуск 1.

Лестница с отметки 0,0 до отметки плюс 3,0 – стальные элементы: косоур – швеллер по ГОСТ 8240-97 №16П; проступи – сталь рифленная толщиной 6 мм; балка лобовая – швеллер по ГОСТ 8240-97 №18У. Ограждение лестницы: поручень из трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 40х3 мм; стойки из трубы по ГОСТ 8639-82 диаметром 20х20х2 мм и горизонтальных элементов диаметром 15х15х1,5 мм с шагом 200 мм.

Кровля здания котельной - трехслойные металлические панели ГОСТ 32603-2012 с утеплителем из минераловатной плиты на базальтовом волокне толщиной 100 мм.

Козырек входа принят из элементов: каркас из неравнобокого уголка по ГОСТ 8509-93 сечением 75х50х5 мм. Покрытие принято из профилированных листов ГОСТ 24045-2010 марки НС44 по деревянным брускам по ГОСТ 8486-86 сечением 50х50 мм с шагом 500 мм.

Фундаменты под технологические оборудования, водоотводные каналы предусмотрены монолитными из бетона класса С12/15.

Опоры под трубопроводы – стальные стойки из труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х6 мм, 273х6 мм, 426х10 мм различных по высоте и опорных пластин по ГОСТ 19903-2015 толщиной 10 мм. Фундаменты под опоры предусмотрены монолитными из бетона класса С12/15 высотой 1000 мм и 800 мм.

<u>Дымовая труба</u>

Участок строительства дымовой трубы находится на территории проектируемой здания котельной.

Фундамент дымовой трубы – столбчатый одноступенчатый железобетонный, с глубиной заложения 3,10 м от уровня земли и толщиной плитной части 600 мм. Бетон принят класса С20/25, W4, F75. Армирование плитной части принято двумя сетками по ГОСТ 10922-2012 диаметром 10 А400 с ячейкой 200х200 мм. Армирование подколонников предусмотрено сетками по ГОСТ 23279-2012 диаметром 10,12 А400 с ячейкой 200х200 мм.

Под фундаментом предусмотрена подготовка толщиной 100 мм из щебня фракции 20-40 мм по уплотненному грунту.

Основанием фундаментов служат грунты – глин влажная, тугопластичная, непросадочная с физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии; P_{II}=1,95 г/см^3; F_{II}=16,3°; C_{II}=0,30 МПа; E_{II}=4,80 МПа.

Опора дымовой трубы – пространственная стержневая конструкция, имеющую внешнюю форму в виде трехгранной призмы высотой 20 м. Сторона треугольника (база) равна 1500 мм.

База опоры выполнена из листа по ГОСТ 19903-2015 толщиной 30 мм и ребер жесткости толщиной 8 мм. Анкерные болты приняты по ГОСТ 24379.1-2012 марки М42.

Стойки - трубы по ГОСТ 8732-78 из стали марки С255 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 159х8,0 мм, 159х6,0 мм. Распорки – труба диаметром 76х5,0 мм, раскосы диаметром 108х4,0 мм.

Соединения поясов секции между собой на отм 10 м, 20 м осуществляется между собой при помощи фланцев на болтах класса прочности 10,9. На отметках 8,75 м; 20,15 м предусмотрены площадки для обслуживания оборудования. Все площадки снабжены откидными люками.

Внутри башни для подъема на площадки предусмотрены лестницы- стремянки с корзиной ограждения.

Наружные тепловые сети

Трубы теплосети прокладываются в непроходных подземных каналах, выполненных из железобетонных лотков, перекрытых плитами.

Лотки – монолитные железобетонные. Бетон принят класса С12/15,W4,F100. Армирование сетками по ГОСТ 23279-2012 диаметром 6,8,10,12 А400.

Плиты перекрытий – сборные железобетонные по серии 3.006.1-8.

В проекте предусмотрены теплофикационные камеры.

Стены камеры – сборные бетонные блоки по ГОСТ 13579-78. Над технологическими отверстиями предусмотрены сборные железобетонные перемычки по серии 1.038.1-1.1.

Покрытие камеры – сборная железобетонная плита с отверстиями по серии 3.006.1-8.1.

Антикоррозионная защита

Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом обмазываются горячим битумом за два раза по очищенной поверхности, предварительно затерев раковины и осколы цементным раствором.

Бетонные и железобетонные конструкции подземной части выполняются из бетона на сульфатостойком портландцементе.

Металлические элементы покрываются эмалью ПФ-133 ГОСТ 926-82* за два раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Все неоговоренные в проекте мероприятия по антикоррозийной защите принимаются согласно СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Теплоснабжение, отопление и вентиляция

Тепломеханические решения

Источник теплоснабжения – отдельностоящая котельная.

По надежности отпуска теплоты котельная относится к I категории.

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, по двум веткам.

Теплоноситель - вода с параметрами 95-70°С.

Топливо - природный газ среднего давления (P_{max} меньше или равно 0,3 МПа).

В автономном источнике теплоснабжения устанавливаются три автоматизированных котла (2 раб, 1 рез). Котлы оснащены автоматизированными горелками, системой автоматики, регулирующей процесс горения, входящих в комплект

поставки котла, горелки работают под наддувом. Металлические дымоходы от котлов выводятся за пределы котельной. Розжиг котлов производится оператором.

Для создания циркуляции в системе теплоснабжения устанавливаются три сетевых насоса (2 раб, 1 рез) на каждой из двух ветвей подающего трубопровода теплосети.

Для компенсации изменения объема теплоносителя в системе теплоснабжения при изменении его температуры предусмотрен 4 расширительных бака мембранного типа.

На каждом котле установлено по два предохранительных клапана, которые предохраняют от неконтролируемого повышения давления воды.

Для восполнения утечек теплоносителя из теплосети вода из водопровода проходит через автоматическую установку для предотвращения образования накипи в котлах.

Для хранения химически подготовленной воды на подпитку системы предусмотрены два питательных бака объемом 5 куб. м каждый.

Трубопроводы котельной приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75.

Изоляция трубопроводов котельной выполнена минеральной ватой толщиной 50 мм с покровным слоем из алюминиевой фольги.

Перед изоляцией на трубопроводы наносится антикоррозийное покрытие.

Трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,002 в сторону движения среды. В верхних точках системы установлены воздухосборники с вентилями для спуска воздуха.

После закрепления трубопроводов на постоянных опорах, до наложения тепловой изоляции, производится гидравлическое испытание трубопроводов давлением 1,25 раб.

Все оборудование работает в автоматическом режиме, но за работой оборудования требуется постоянный надзор оператора, обученного и получившего разрешение ЧС на работу на котлах на газообразном топливе и прошедшего инструктаж по работе на установленном оборудовании от организации, осуществившей пусконаладочные работы.

Возмещение воздуха, забираемого горелками на горение, предусмотрено через приточные решётки, размещенные в нижней зоне котельного зала возле газоходов котлов. Удаление теплоизбытков в летний период и предпусковая принудительная вентиляция котельного зала производится путем открывания фрамуг оконных проемов.

Основные технические показатели

Установленная мощность котельной 4,8 МВт.

Тепловые сети

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная.

Трубопроводы теплосети прокладываются в непроходных каналах из сборных элементов.

Для прокладки теплосети приняты стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром, термообработанные, которые должны быть на заводе подвергнуты 100%-му контролю качества сварных швов методом неразрушающей дефектоскопии.

Температурная деформация трубопроводов компенсируется углами поворота и П-образными компенсаторами. Усилия, возникающие при температурной деформации, воспринимаются неподвижными опорами.

Пробное давление для гидравлического испытания принято для подающих трубопроводов 16 кгс/кв. см, для обратных трубопроводов 10 кгс/кв. см.

Антикоррозийное покрытие и тепловая изоляция трубопроводов приняты по СП РК 4.02-102-2012.

Под конструкции канала выполнена песчаная подготовка толщиной 10 см.

Наружная поверхность канала покрывается горячим битумом за 2 раза и оклеечной гидроизоляцией.

На вводах теплосети в здания выполнена водогазонепроницаемая перегородка.

Основные технические показатели

Расчетные тепловые потоки:

на отопление 1,21 МВт;

на вентиляцию 1,36 МВт;

на горячее водоснабжение 1,83 МВт.

Отопление

Настоящим разделом рабочего проекта предусматривается подключение проектируемых тепловых сетей к существующим сетям теплоснабжения корпусов больницы.

Вновь проектируемое присоединение систем отопления корпусов больницы к тепловым сетям выполнено по зависимой схеме. Вновь проектируемое присоединение систем горячего водоснабжения к тепловым сетям выполнено по закрытым двухступенчатой смешанной и одноступенчатой схемам.

Схема теплоснабжения зданий обеспечивает автоматическое регулирование температуры теплоносителя для внутренних систем теплоснабжения здания по температурному графику в зависимости от изменения температуры наружного воздуха.

В корпусах №7,8,15 разработаны новые тепловые узлы с перевязкой в существующую систему отопления здания. В корпусах №9-10 предусматривается замена теплообменников.

В корпусах №1,2,3,11,12 горячая вода системы ГВС предусмотрена от существующих теплообменников. В корпусах №7,8,9-10,15 горячая вода системы ГВС предусмотрена от проектируемых теплообменников.

Трубопроводы приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Изоляция трубопроводов выполнена минеральной ватой толщиной 50 мм с покровным слоем из рулонного стеклопластика.

Перед изоляцией на трубопроводы наносится антикоррозийное покрытие.

Трубопроводы в местах пересечения покрытий, внутренних стен и перегородок прокладываются в гильзах из негорючих материалов, края гильз должны быть на одном уровне с поверхностью стен перегородок и потолков, но на 30 мм выше поверхности чистого пола.

Заделка зазоров и отверстий в местах прокладки трубопроводов выполняется негорючими материалами, обеспечивающими нормативный предел огнестойкости ограждения.

Отопление (котельная)

Теплоноситель – вода с параметрами 95-70°С.

В здании котельной запроектирована двухтрубная система отопления с попутным движением теплоносителя, с нижней разводкой. Трубопроводы системы отопления приняты из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75. В качестве отопительных приборов приняты регистры из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 в котельном зале и чугунные секционные радиаторы в остальных помещениях.

Удаление воздуха из системы отопления осуществляется через воздухоспускные краны, установленные в верхних точках системы.

Разводящие магистрали системы отопления проложены с уклоном не менее 0,002.

Отопительные приборы и трубопроводы покрываются масляной краской за два раза.

Трубопроводы в местах пересечения покрытий, внутренних стен и перегородок прокладываются в гильзах из негорючих материалов, края гильз должны быть на одном уровне с поверхностью стен перегородок и потолков, но на 30 мм выше поверхности чистого пола.

Заделка зазоров и отверстий в местах прокладки трубопроводов выполняется негорючими материалами, обеспечивающими нормативный предел огнестойкости ограждения.

Вентиляция (котельная)

Вентиляция здания котельной приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением.

Приток воздуха в котельный зал обеспечивает система П1, имеющая в своем составе компактную приточную установку полной заводской комплектности, где происходит обработка наружного приточного воздуха и его нагрев.

Трубопроводы теплоснабжения воздухонагревателя системы П1 приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Изоляция трубопроводов выполнена минеральной ватой толщиной 50 мм с покровным слоем из рулонного стеклопластика.

Перед изоляцией на трубопроводы наносится антикоррозийное покрытие.

Удаление воздуха из котельного зала осуществляется системой с естественным побуждением, оснащенной дефлекторами.

В помещениях санузла, душевой удаление воздуха осуществляется системами с естественным и механическим побуждением.

Воздуховоды приняты из тонколистовой оцинкованной стали по ГОСТ 14918-80.

Места прохода транзитных воздуховодов через стены, перегородки и покрытие здания уплотняются негорючим материалом, обеспечивающим нормируемый предел огнестойкости пересекаемых ограждений.

Основные технические показатели

Расход теплоты:

на отопление котельной 27,1 кВт;

на вентиляцию котельной 171,6 кВт.

Водоснабжение и канализация

Водоснабжение

Наружные сети водоснабжения котельной

Наружные сети водоснабжения котельной разработаны в соответствии с техническими условиями №08-13/3706 от 27 июля 2020 г. выданных ТОО «Батыс Су Арнасы».

Наружный водопровод запроектирован от существующего водопровода, точка подключение существующий водопровод диаметром 160 мм. Сети водоснабжения приняты из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001. На водопроводной сети установлены колодцы с запорно-регулирующей арматурой. По трассе наружных сетей водопровода установлены водопроводные колодцы из сборных ж/б элементов.

Водопроводные сети прокладываются с уклоном не менее 0,0005. Вокруг люков колодцев предусматривается отмостка, с уклоном от крышки люка.

Расход на наружное пожаротушение составляет 10 л/с и осуществляется от существующих пожарных гидрантов, размещенных в колодцах на кольцевой сети водопровода.

Водоснабжение здания котельной

Раздел водоснабжения и канализации котельной выполнен на основании технического задания на проектирования и в соответствии с техническими условиями

№08-13/3706 от 27 июль 2020 года, выданные ТОО «Батыс Су Арнасы» и требованиями государственных нормативов, действующих на территории Республики Казахстан.

Ввод водопровода в здание предусмотрен от городских сетей водоснабжения. На вводе водопровода в здание котельной устанавливается водомерный узел. Предусмотрен ввод водопровода из напорных полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001. Ввод водопровода предусмотрен в помещение котельной с установкой водомерного узла и обводной линией. Горячее водоснабжение - централизованное от пластинчатых водонагревателей и баков -аккумуляторов, установленных в котельном зале.

В здании котельной предусмотрено внутреннее пожаротушение пожарными кранами 2 струями по 2,5 л/с.

Водопровод выполняется открыто из стальных водогазопроводных оцинкованных труб по ГОСТ 3262-75. Трубопроводы хозяйственно-питьевого противопожарного и горячего водоснабжения в котельном зале покрываются тепловой изоляцией из трубных оболочек.

В проекте предусматриваются следующие системы, объединенный хозяйственно-питьевой и противопожарный водопровод

Расход воды принят согласно СН РК 4.01-01-2011 и включает расход воды на котельную.

Принята объединенная система хозяйственно-питьевого, технологического и противопожарного водопровода.

Система водопровода запроектирована для подпитки котлов и приготовление горячей воды и на пожаротушение.

Внутреннее пожаротушение обеспечивается пожарным краном диаметром 50 мм. Пожарный кран снабжен пожарным рукавом длиной 20 м и пожарным стволом со спрыском диаметром 16мм. Пожарный кран устанавливается на высоте 1,35 м от уровня пола.

Магистральные трубопроводы запроектирован из стальных водогазопроводных оцинкованных труб по ГОСТ 3262-75*. Магистральные трубопроводы прокладываются открыто и изолируются тепловой изоляцией.

Трубопроводы системы холодного и горячего водоснабжения запроектированы из стальных оцинкованных труб.

Канализация

Наружные сети канализации котельной

Канализационная сеть предназначена для отвода бытовых стоков от котельной. Согласно техническим условиям №08-13/4867 от 23 сентября 2020 года выданных ТОО «Батыс Су Арнасы», сброс стоков осуществляется в существующую канализационную сеть, проходящую по территории больницы.

Система канализации принята диаметром 160мм. Далее стоки собираются в общую сеть откуда поступают в канализационную сеть. Сети канализации запроектированы из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001.

По трассе наружных сетей канализации установлены канализационные колодцы из сборных ж/б элементов

Канализация здания котельной

Система канализации выполнена согласно технических условий №08-13/4867 от 23 сентября 2020 года, выданные ТОО «Батыс Су Арнасы». Сточные воды от санитарных приборов здания внутренней сетью бытовой канализации через выпуски отводятся в дворовую канализационную сеть.

В котельной запроектирована бытовая канализация для отвода сточных вод от умывальников, унитазов и мытья полов.

Внутренняя канализационная сеть запроектирована из труб полиэтиленовых из полиэтилена низкого давления по ГОСТ 22689.2-89 и фасонных частей.

На стояках на высоте 1м от пола устанавливаются ревизии. На выпусках и отводных трубопроводах, где возможны засорения, устанавливаются прочистки.

Вытяжная часть стояка выведена над крышей. Диаметр вытяжной части равен диаметру стояка.

Для вентиляции системы канализации канализационный стояк вывести на 0,5 м. выше кровли.

Трубопроводы дренажной канализации, проложенные в лотках, выполняются из чугунных канализационных труб по ГОСТ 6942-98. Сборные трубопроводы дренажной канализации, проходящие над полом запроектированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 с последующей окраской эмалью ПФ-115 по грунтовке ГФ за 2 раза.

Выпуски бытовой и дренажной канализации выполняется из чугунных труб по ГОСТ 6942-98

Основные технические показатели:

расход холодной воды – 33,72 м^3/сут;

расход стоков – 33,72 м^3/сут.

Газоснабжение

Настоящий раздел рабочего проекта выполнен на основании технических условий ЗКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 10 октября 2018 года № 5695, на газоснабжение.

Источник газоснабжения - существующий надземный газопровод среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления по ул. Даулеткерея.

В точке подключения предусматривается отключающее устройство – кран газовый шаровой фланцевый типа ГШК.

Проектируемый газопровод прокладывается надземным и подземным способами.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром по опорам высотой 2,8 и 5,0 м.

Подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 расчетным диаметром.

Подземный газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,8 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод.

Подземный газопровод на пересечении его с инженерными коммуникациями прокладывается в футляре из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001, в футляре из стальных труб по ГОСТ 10704-91 открытым способом с устройством контрольной трубки под ковер.

Обозначение трассы подземного газопровода предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине газопровода;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью желтого цвета.

<u>Внутреннее газооборудование</u>

На подводящем газопроводе к котельной установлено отключающее устройство на наружной стене здания на высоте 1,8 м.

Для непрерывного контроля в помещении автономного источника предусматривается устройство автоматического прекращения подачи газа в случае превышения опасной концентрации используемого газа и угарного газа (оксид углерода).

При появлении в газифицированном помещении признаков пожара (пламя, дым, тепловое воздействие, выделение газообразных продуктов горения) – предусмотрено размещение в нем пожарных извещателей, связанных с электромагнитным клапаном, перекрывающим подачу газа.

Для снижения давления газа до величин, оптимальных для работы горелок, предусматривается газорегуляторная установка типа ГРУ-13-2НУ-1.

Для учета расхода газа установлен измерительный комплекс на базе счетчика СТГ-ТС-2-Ф-100/400 с электронным корректором на трубопроводе среднего давления перед вводом в ГРУ. Для стабилизации давления газа, контроля пламени перед каждой горелкой устанавливается газовая рампа, включающая в себя антивибрационную вставку, газовый фильтр, двойной газовый клапан и присоединительную трубку.

Для компенсации пульсаций давления газа предусмотрен газовый коллектор из трубы стальной электросварной по ГОСТ 10704-91.

В ГРУ предусматривают продувочные газопроводы согласно требованиям п. 6.2.16 СП РК 4.03-101-2013.

На газопроводе котельной предусмотрены продувочные трубопроводы от наиболее удаленных от места ввода участков газопровода, а также от отводов к каждой газоиспользующей установке перед последним по ходу газа отключающим устройством.

Продувочные газопроводы выводятся выше кровли здания на высоту не менее 1,5 м.

На концах продувочных и сбросных газопроводов предусматривают устройства, исключающие попадание атмосферных осадков в эти газопроводы.

Внутренний газопровод запроектирован из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75*, стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, прокладываемых открыто с соединением на сварке, резьбовые и фланцевые соединения предусматриваются в местах установки запорной арматуры и газовых приборов.

При прохождении через ограждающие конструкции газопровод прокладывается в футляре с выводом его концов на 30 мм по обе стороны пересекаемой конструкции.

После испытания внутренний газопровод окрашивается масляной краской за 2 раза. Газооборудование каждого котла включает в себя отключающую арматуру. Работой котла управляет система автоматики, поставляемая комплектно с котлом. Система автоматики обеспечивает контроль за процессом горения и защиту котла при следующих аварийных ситуациях:

погасание пламени;

исчезновение напряжения;

при повышении предельно допустимого повышения температуры теплоносителя;

при исчезновении тяги.

Основные технические показатели:

расход газа составляет 797 куб. нм/ч.

Электротехнические решения

Данный раздел рабочего проекта выполнен на основании задания на проектирование в соответствии с чертежами смежных разделов рабочего проекта и техническими условиями на электроснабжение от 7 июля 2020 N7/123 выданные ГФ АО «Зап.Каз.РЭК».

Внешние сети электроснабжения

Настоящим проектом предусматривается строительство сетей электроснабжения проектируемой котельной. По степени надежности электроприемники относятся ко II категории.

Напряжение сети 380/220В.

Проектом предусматривается следующие виды работ:

замена двух существующих силовых трансформаторов 400 кВА на силовые трансформаторы 630 кВА в ТП №204;

замена двух вводных рубильников в ТП N204;

замена секционного рубильников 1000 А в ТП N204;

установка автоматического выключателя на 400А в ТПN204;

Источником электроснабжения является существующее РУ-0.4кВ ТП N 204.

Проектом предусматривается прокладка двух кабелей АВБбШВ расчётного сечения с разных секций шин 0.4кВ к проектируемой котельной в траншее на глубине 0.7 метра.

Сечение кабеля выбраны по допустимой токовой нагрузке и допустимой потере напряжения в нормальном и аварийном режимах.

Защитное заземление выполняется согласно требований раздела 7 ПУЭ РК и выводится на контур заземления.

Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента.

На пересечениях КЛ со смежными подземными коммуникациями кабели прокладываются в асбестоцементной трубе согласно серии А5-92.

Глубина укладки защитных трубопроводов определяют в каждом конкретном случае пересечения в зависимости от отметок укладки пересекаемых сооружений.

Электрооборудование котельной

Потребителями эл. энергии являются осветительные и силовые электроприемники.

В качестве водного устройства принята панель типа ВРУ1-13-20УХЛ4.

В качестве распределительного устройства принят индивидуальный щит ЩСУ с автоматическими выключателями типа S233, S231, NC100-125.

Высота установки над полом щитов 1.8м.

Проектом предусматривается рабочее, аварийное, ремонтное освещение.

Для электроосвещения котельной применены светодиодные светильники типа GSA 18-03-C02, OD LED 8, СПП2101, LZ LED 600.

Проектом приняты аккумуляторные светильники СБА 1048С 18LED со светодиодными лампами для эвакуационного, аварийного освещения.

Управление освещением предусмотрено индивидуальными выключателями, установленными у входа на высоте 1.0 м.

Штепсельные розетки с заземляющим контактом устанавливаются на 0,5 м от приборов отопления на высоте 0.3м.

Питающие линии в котельной выполняется кабелем марки ВВГнг в слое штукатурки и на лотках.

Групповая осветительная сеть в помещениях котельной выполняется кабелем ВВГнг 3х1,5 мм, в слое штукатурки.

Групповая сеть помещениях котельной на розетки выполняется кабелем марки ВВГнг 3х2,5 мм в слое штукатурки.

Защитные мероприятия по безопасности

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается устройство заземления. Заземление оборудования выполняется полосовой сталью и выводится на общий контур заземления.

Нулевая (PEN) жила питающего кабеля от трансформаторной подстанции подключается к шинам PE и N вводного устройства.

Шина PE вводного устройства выполняет функцию главной заземляющей и соединяется с контуром повторного наружного заземления.

К шине PE вводного устройства, для создания основной системы уравнивания потенциалов, кроме PE-жил подключаются металлические трубы коммуникаций входящих в здание.

Системы связи и сигнализации

Пожарная сигнализация

Для предупреждения возникновения пожара в помещениях здания предусмотрено устройство сетей пожарной сигнализации.

Приемно-контрольное устройство пожарной сигнализации устанавливается в котельном зале.

В помещениях, контролируемых от пожара, устанавливаются тепловые извещатели ИП103 5/1, в подсобном помещении, комнате текущего ремонта, бытовом помещении, монтаж которых предусмотрен на потолках блокируемых помещений в соответствии СН РК 2.02-02-12.

Питание прибора «АСТРА 712/1» осуществляется от сети переменного тока напряжением 220В после вводных коммутационных аппаратов здания, резервное питание, аккумуляторная батарея АБК 7А*ч 12 в устанавливается в прибор АСТРА 712/1.

Емкость резервной аккумуляторной батареи обеспечивает питание прибора в течение одних суток. Прибор устанавливается на стене на высоте 1.8 м оперативный орган управления прибором на высоте 1.5м.

Сигнал тревоги подается комбинированным оповещателем «Маяк 12К», установленным снаружи здания на стене, в здании предусмотрена звуковая сирена «Маяк-12-3МГ».

Шлейф пожарной сигнализации выполняются проводом КСВВнг 2х0.5 мм^2 открыто по потолку и стенам на высоте 2.2м от пола.

Линии пожарной сигнализации к комбинированному оповещателю выполняются проводом КСВВнг 4х0.5 мм^2 в кабель канале открыто по стенам на высоте 2.2 м от пола.

Линии пожарной сигнализации к звуковой сирене выполняются проводом КСВВнг 2х0.5 мм^2 открыто по стенам на высоте 2.2 м от пола. Расстояния шлейфа пожарной сигнализации от сетей электроснабжения и осветительных приборов должно не менее 0.5м.

Сигнализация

Проектом предусмотрена аварийная сигнализация которая служит для предупреждения обслуживающего персонала об отклонении параметров от нормы и аварийном состоянии электродвигателей основного оборудования.

Аварийная сигнализация срабатывает в случае:

отклонения уровня воды в баках от нормы;

отклонения давления или температуры воды в теплосети от нормы;

неисправности в котлах;

неисправности в циркуляционных насосах;

пожара;

загазованности помещения котельной.

Звуковой сигнал снимается дежурным персоналом, а световой горит до ликвидации нарушения.

Приборы контроля и управления основного оборудования размещены в шкафах.

Управление котлами осуществляется с пультов котлов и горелок, поставляемых в комплекте с котлами и горелками.

Видеонаблюдение

Настоящим проектом предусматривается строительство сетей видеонаблюдения котельной.

По степени надежности электроприемники относятся ко II категории.

Видеорегистратор устанавливается в комнате текущего ремонта.

Источником питания электроэнергией является проектируемый ШУРн-3/24 котельной с прокладкой кабеля FTP Cat-6 в кабельных каналах внутри и кабелем FTP Cat в гофротрубе снаружи здания котельной.

Проектом приняты видеокамеры модель 32S (2.8-12) которые устанавливаются в помещении, дальность ИК составляет 30 метров, модель 44 V.2 (3.6) которые устанавливаются снаружи здания дальность ИК 40 метров.

Заземление оборудования выполняется согласно требованиям ПУЭ.

Слаботочные сети

Диспетчерская связь для приёма и вызова персонала работает от кнопки вызова GC0422W1. размещённой в бытовом помещение.

Пульт диспетчерской связи интегрирован с телефонной трубкой GC-5002T1.

Электрочасофикация осуществляется от первичных электрочасов типа ПЧМ3, устанавливаемых в бытовом помещение.

Питание электрочасов выполняется постоянным током напряжением 24В через выпрямительное устройство КВ-24М.

Вторичные электрочасы типа ВП200х24х72К устанавливаются в котельном зале.

Телефонный аппарат установливается в бытовом помещение.

Для подключения телефонных аппаратов устанавливаются универсальные коробки марки RJ-45.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций:

Противопожарные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности», утвержденного приказом МВД РК от 23.06.2017 года №439, СН РК 2.02-01-2019 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Пожарная безопасность здания обеспечивается степенью огнестойкости строительных конструкций. Предусмотрена необходимая площадь окон в качестве легкосбрасываемых конструкций.

Предусмотрена беспрепятственная эвакуация людей из здания.

К зданию котельной предусмотрены подъезды с твердым покрытием вдоль торцовых и продольных сторон здания.

Наружное пожаротушение принято от пожарного гидранта, расположенного на системе городского водопровода.

Предусмотрена молниезащита трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, дымовой трубы и защитное заземление электрооборудования котельной.

Помещения котельной обеспечиваются первичными средствами пожаротушения – огнетушителями воздушно-пенными или порошковыми.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ИП «Рябинина О.А.».

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства осуществляются от следующих источников: №0001 – битумный котел, №6001 – земляные работы, пересыпка инертных материалов, №6002 – использование сухих строительных смесей, №6003 – лакокрасочные работы, №6004 – сварочные работы, №6005 – битумные работы, №6006 – строительная техника; на период эксплуатации: №0001 – отопительные котлы.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию приведены в таблице №6.3.

Таблица №6.3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/год
Всего	0,111207918	0,42712836
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации		
Всего	2,5604	44,209

Согласно данным таблиц «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам» расчет рассеивания на период строительства нецелесообразен, на период эксплуатации – проведен по оксиду углерода и диоксиду азота. По результатам проведенных расчетов рассеивания превышения ПДК не отмечается.

Расстояние от площадки строительства до ближайшего поверхностного объекта – реки Урал – составляет 487 метров, представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 12 ноября 2020 года № KZ50VRC00008961, согласно проведенным изысканиям, грунтовые воды в районе расположения объекта до глубины 6 метров не вскрыты. С целью снижения негативного воздействия на водные ресурсы соблюдаются мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод: складирование строительных и бытовых отходов в металлических контейнерах, с последующим вывозом на полигон ТБО, обеспечение строжайшего контроля за карбюраторной и маслогидравлической системой работающих механизмов и машин, недопущение разливов ГСМ на площадке строительства, мытье, ремонт и техническое обслуживание строительных машин и техники осуществляются на производственных базах подрядчика и субподрядных организаций, вяжущие материалы, активаторы и поверхностно-активные вещества не должны попадать на прилегающие к дороге земли, в канавы, чтобы не загрязнять воды, стекающие по ним.

На период проведения строительных работ используется вода из городской системы водоснабжения. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, на период строительства применяются биотуалеты, по мере накопления стоки вывозятся спецавтотранспортом.

При строительстве образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, промасленная ветошь, твердые бытовые отходы, в период эксплуатации: твердые бытовые отходы. Нормативы размещения отходов производства и потребления приведены в таблице №6.4

Таблица №6.4

Нормативы размещения отходов производства и потребления

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов на период строительства			
Всего:	1,51382145	0	1,51382145

Все отходы собираются в специально отведенных местах и вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

При строительстве и эксплуатации объекта физическими факторами воздействия являются шум, вибрация, уровни которых не превышают предельно-допустимые уровни. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют.

Вредного влияния на земельные ресурсы прилегающей территории объект не оказывает. Проведение монтажно-строительных работ проводится на существующей территории больницы, в городской черте с развитой инфраструктурой.

Ценные и редкие виды растений на территории строительной площадки и вблизи нее отсутствуют. Проектом предусматривается засев свободной от застройки и покрытий территории загущенным засевом трав по слою растительного грунта толщиной 15 см.

Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Уральска» от 5 октября 2020 года №3-2/5795 с актом обследования зеленых насаждений, согласно которому на участке строительства не имеются зеленые насаждения. По рабочему проекту проведены общественные слушания методом открытых собраний, протокол приложен.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск улица Савичева 85» выполнен на основании задания на проектирование, выданного заказчиком ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» от 02 июня 2020 года.

Котельная предназначена для теплоснабжения, горячего водоснабжения корпусов многопрофильной больницы.

Проектом предусматривается установка, в проектируемой котельной, 3-х котлов марки ВВ-2400 (два рабочих, один резервный) для теплоснабжения областной больницы. Котлы оснащены автоматизированными горелками BLU 3000.1 PRE TL, оборудованными системами защиты.

Теплоносителем в котельной является вода с параметрами 95-70°.

Топливо - природный газ.

Котлы работают в автоматическом режиме и оснащены приборами контроля и защиты.

Здание котельной одноэтажное без подвала размерами в осях 12,0х 25,5м., высотой здания от пола до низа ограждающих конструкций 6,0 м.

Набор, площадь и отделка помещений соответствует требованиям санитарных правил.

Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве

Проектом предусмотрены организационные мероприятия при строительстве объекта, организация освещения, подготовка территории, водоснабжение и водоотведение, организация досуга и проживания.

Разработан ПОС и чертеж стройгенплана, где определена потребность во временных зданиях и сооружениях (контора, гардеробная, помещение для отдыха, обогрева и приема пищи, сушилка для одежды, душевая, умывальная, туалет), необходимых для обслуживания работающих во время строительно-монтажных работ.

Работники обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты.

На строительных участках обеспечены аптечками медицинской помощи.

Проектом предусмотрены ограничительные мероприятия, в том числе карантина: доставка работников на служебном автобусе, наличие средств антисептика для обработки рук, маски для лица, дезинфекция салона автотранспорта, термометрия работников перед началом работы, влажная уборка помещений с дезинфекцией и т.д.

Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных

приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года, №237 должна быть разработана СЗЗ.

На период строительства объект в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики

Республики Казахстан от «20» марта 2015 года №237, не классифицируется соответственно СЗЗ не устанавливается. Объект строительства относится к IV категории согласно ст. 40 Экологическому Кодексу РК.

На период эксплуатации, согласно Приложению №1, п. 13, п. п. 7 Санитарных правил

«Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «20» марта 2015 года №237- СЗЗ от всех типов котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал, работающих на твердом, жидком и газообразном топливе СЗЗ составит не менее 50 м (5 класс опасности).

Возможность организации СЗЗ имеется.

Анализ результатов расчета рассеивания максимальных приземных концентраций

загрязняющих веществ, образующихся в период строительных работ показал отсутствие превышение нормативных максимально-разовых значений ПДК.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование и принятых проектных решений в соответствии с государственными нормативами СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», утвержденными приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 5 марта 2016 года № 64-НҚ.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II».

Нормативный срок продолжительности строительства объекта составляет 9,5 месяцев, в том числе подготовительный период 1,0 месяц.

Согласно письму ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО от 26 мая 2021 года №5-7/789 срок начало строительства запланирован на сентябрь 2021 года, разбивка инвестиций составит 2021 год - 42% объема инвестиций и 2022 год- 58% объема инвестиций.

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 (с изменениями и дополнениями к приказу КДС и ЖКХ МИР РК от 30 июля 2020 года № 110-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 документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.1.1) 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 выпуск 20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, на 2021 год;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, на 2021 год;

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 8.04-12-2020;

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 26 мая 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 30 июля 2020 года № 110-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 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

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 экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект «Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г.Уральск, ул.Н.Савичева,85» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. Отредактированы нормативные документы согласно АГСК-1-2020 «Перечень нормативных правовых актов и нормативных технических документов в области архитектуры, градостроительства и строительства, действующих на территории Республики Казахстан».

2. Указаны класс бетона по прочности на сжатие во всех бетонных и железобетонных конструкций в соответствии с требованиями п.6.2.1 НТП РК 02-01-1.4-2011.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Отопление

Наружный водопровод и канализация

3. Исключено устройство перекладки сети водоснабжения как не обоснованное и не предусмотренное заданием на проектирование.

4. Диаметр сети канализации принят согласно требования СН РК 4.01-03-2011, п.5.9.1.

5. Производственные условно чистые стоки отводятся в бытовую канализацию согласно СН РК 4.01-03-2011, п.6.3.7.

Водоснабжение и канализация

6. Выполнен расчет водопотребления горячей воды с учетом производительности котельной согласно СН РК 4.01-01-2011.

7. Разработан раздел водоподготовки на основании расчета и согласно СП РК 4.02-105-2013, п.5.3.2.8.2.2.

8. Расчет водопотребления воды на производственные нужды котельной

определен суммой расходов на водоподготовку, горячее водоснабжение, включая собственные нужды, на мокрую уборку помещений котельной и отапливаемых помещений (из расчета 2 л воды на 1 м^2 площади пола один раз в сутки в течение 1 ч). СП РК 4.02-105-2013, п. 5.3.2.19.1.5;

9. В душевой установлены полотенцесушители согласно п. 4.3.2 СП РК 4.01-101-2012.

10. В спецификациях оборудования и материалов (ВК СО) указаны марки оборудования согласно требования СН РК 1.02-03-2011, п.10.2.3;

Оценка воздействия на окружающую среду

11. Год достижения ПДВ в таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации» и год нормирования размещения отходов производства и потребления на период строительства откорректированы согласно периода строительства.

12. Разночтения в указании источника технического водоснабжения на период строительства устранены.

13. Некорректности в таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве» устранены.

14. Разночтения в данных ОВОС и исходных данных, представленных заказчиком устранены.

15. Некорректности в составлении протокола общественных слушаний устранены.

16. Раздел ОВОС приведен в соответствие с откорректированными согласно замечаниям разделами рабочего проекта.

Санитарно-эпидемиологический раздел

17. В разделе охраны окружающей среды (ОВОС) представлен ситуационный план, расстояние от проектируемой котельной до жилого сектора более 50 м.

18. В разделе ОВОС при обосновании принятого размера санитарно-защитной зоны (50 м, V класс опасности) указана возможность организации СЗЗ.

19. В проекте ПОС предусмотрены требования к промышленным и индустриальным предприятиям, строительными компаниям (застройщикам) на период введения ограничительных мероприятий, в том числе карантина.

20. В разделе ПОС в списке использованных нормативных документов сделана ссылка на санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденный приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Организация строительства

21. Представлено письмо ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО от 26 мая 2021 года №5-7/789 о сроке начало строительства

Сметный раздел

22. Представлена расчетная стоимость объекта, подписанная ЭЦП Нургалиевым А.Р. от 29 мая 2021 год.

23. Представлено письмо ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО от 16 июня 2021 года №5-7/904 о транспорте грунта и строительного мусора.

24. Пояснительная записка приведена в соответствие с обновленными данными сметно-нормативной базы.

25. Произведена разбивка инвестиций по годам согласно письма ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО от 26 мая 2021 года №5-7/789, о сроке начала строительства.

26. Затраты на проектно-изыскательские работы включены согласно сметы на ПИР, затраты на проведение государственной экспертизы приняты согласно договору.

27. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с чертежами.

28. Откорректированы расценки согласно проектным решениям и состава работ.

Раздел по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

29. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденный приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нк, а также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений – 122 позиций, утвержденный заказчиком от 26 мая 2021 г.).

7.2 Оценка принятых решений

Рабочий проект «Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г.Уральск, ул.Н.Савичева,85» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологического сложным объектам» разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный,) уровень ответственности/

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 г. №110-п., Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной Приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект «Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н. Савичева, 85» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам коммунального назначения», утвержденный приказом МНЭ РК от 3 марта 2015 года №183, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденный приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденный приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Установленная мощность котельной	МВт	4,80	4,80
2	Общая площадь участка	га	0,196414	0,196414
3	Общая площадь здания	$м^2$	314,68	314,68
4	Площадь застройки	$м^2$	337,6	337,6
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2021, 2022 г.г., всего в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	571,497 363,747 103,134 104,616	557,598 355,635 99,355 102,608
6	Из них: 2021 год 2022 год	млн. тенге		242,839 314,759
7	Продолжительность строительства	мес.	9,5	9,5

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н. Савичева, 85» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

установленная мощность котельной - 4,80 МВт;
общая площадь участка - 0,196414 га;
общая площадь здания - 314,68 $м^2$;
площадь застройки - 337,6 $м^2$;
общая сметная стоимость строительства в текущих
и прогнозируемых ценах 2021, 2022 г.г., всего - 557,598 млн.тенге;
в том числе: СМР - 355,635 млн. тенге;
оборудование - 99,355 млн.тенге;
прочие затраты - 102,608 млн.тенге;
продолжительность строительства - 9,5 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выдано с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата Западно-Казахстанской области в соответствии с условиями договора от 07 апреля 2021 года №990340004949/210191/00/(188).

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Орал қаласы, Н. Савичев көшесі, 85-үй мекенжайында БҚО әкімдігі Денсаулық сақтау басқармасының

«Облыстық көп бейінді аурухана» ШЖҚ МКК қазандығын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

орнатылған қазандықтың қуаты	- 4,80 МВт;
учаскенің жалпы ауданы	- 0,196414 га;
ғимараттың жалпы ауданы	- 314,68 м^2;
құрылыс салу ауданы	- 337,6 м^2;
2021-2022 жж ағымды және болжамды бағалардағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 557,598 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 355,635 млн. теңге;
жабдықтар	- 99,355 млн.теңге;
өзге шығындар	- 102,608 млн.теңге;
құрылыстың ұзақтығы	- 9,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 07 сәуірдегі №990340004949/210191/00/(188) шарттың талаптарына сәйкес Батыс Қазақстан облысының әкімдігі денсаулық сақтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқындағы «Облыстық көпбейінді ауруханасы» МКК кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Кандыгулов К.К.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Валиев А.М.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Мендыгалиев С.М.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Маркова Н.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кенжина А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ермончик И.В.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Малышев А.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Горшков А.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Иванюк В.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бектемирова Р.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ37VDD00168104

Акимат Западно-Казахстанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно -Казахстанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного введения "Областная многопрофильная больница" Управления здравоохранения акимата Западно-Казахстанской области 090000, Республика Казахстан, Западно -Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица Имени Н.Савичева, строение № 85

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 990340004949

Наименование производственного объекта: РП "Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н.Савичева, 85"

Местонахождение производственного объекта:

Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск 0

Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск 0

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.

Заместитель руководителя Хайруллин Бисенгалий Темирланович

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

Место выдачи: г.Уральск **Дата выдачи:** 16.06.2021 г.

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:	2,671607918	44,63612836001
"Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н. Савичева, 85 (в период строительства)	0,111207918	0,42712836001
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,0012555	0,00756076
Пропан-2-он	0,00000364	0,02177
Метилбензол	0,00000868	0,0519
Сера диоксид	0,0135	0,0012
Углерод оксид	0,04565	0,0857
Углерод	0,0006	0,00005
Уайт-спирит	0,005080287	0,01226
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0007066	0,00426
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,000002924	0,0000176
Азота (IV) диоксид	0,01497	0,0528
Азот (II) оксид	0,002408	0,00858
Бенз/а/пирен	0,00000002	0,00000000001
Железо (II, III) оксиды	0,021936	0,13216
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,005084587	0,03882
Бутилацетат	0,00000168	0,01005
"Строительство котельной ГКП на ПХВ «Областная многопрофильная больница» Управления здравоохранения акимата ЗКО по адресу: г. Уральск, ул. Н. Савичева, 85 (в период эксплуатации)	2,5604	44,209
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,0354	0,612
Углерод оксид	1,86	32,1
Азот (II) оксид	0,093	1,607
Азота (IV) диоксид	0,572	9,89
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

- Придерживаться установленного лимита указанного в разрешении на эмиссию в окружающую среду;
- Сбор производственных и потребительских отходов, размещение на специально оборудованных полигонах (площадках, складах длительного хранения) для захоронения;
- Ежеквартально предоставлять отчет в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение (Экологический кодекс РК от 9 января 2007 года № 212 Статья 73 п.5).