Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесінен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

«Тереңөзек кенті, Ғ.Мұратбаев көшесі, №103/2 мекенжайында Қызылорда облысы бойынша “Ұлттық сараптама орталығы” ШЖҚ РМК филиалының Сырдария аудандық бөлімшесінің қазандығына отынды газға ауыстыру»
жұмыс жобасы бойынша

05.09.2025 ж. № RLE-0016/25

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитетінің "Ұлттық сараптама орталығы" шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Қаз Нұр жобалау-құрылыс институты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

город Шымкент

АЛҒЫ СӨЗ

«Тереңөзек кенті, Ғ.Мұратбаев көшесі, №103/2 мекенжайында Қызылорда облысы бойынша “Ұлттық сараптама орталығы” ШЖҚ РМК филиалының Сырдария аудандық бөлімшесінің қазандығына отынды газға ауыстыру» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Red line expert» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі берді.

«Red line expert» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ RLE-0016/25 от 05.09.2025 г.

по рабочему проекту
«Перевод топлива на газовое котельное Сырдарьинского районного отделения филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» по Кызылординской области по адресу: пос. Теренозек, ул. Г. Муратбаева №103/2»

ЗАКАЗЧИК:
Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Национальный центр экспертизы" Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Кызылординской области

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Проектно-строительный институт Каз Нур"

город Шымкент

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Перевод топлива на газовое котельное Сырдарьинского районного отделения филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» по Кызылординской области по адресу: пос. Теренозек, ул. Г. Муратбаева №103/2» выдано ТОО «Red line expert».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Red line expert».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект Тереңөзек кенті, Ғ.Мұратбаев көшесі, №103/2 мекенжайында Қызылорда облысы бойынша “Ұлттық сараптама орталығы” ШЖҚ РМК филиалының Сырдария аудандық бөлімшесінің қазандығына отынды газға ауыстыру, Перевод топлива на газовое котельное Сырдарьинского районного отделения филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» по Кызылординской области по адресу: пос. Теренозек, ул. Г. Муратбаева №103/2

Дополнительные сведения: RLE-0021-03, 07.08.2025, заявления 06.08.2025

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=0596b13f-cbbb-42db-85d9-29517ab8cc5e

2. ЗАКАЗЧИК: Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Кызылординской области.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Проектно-строительный институт Каз Нур». Гослицензия ГСЛ № 00167 от 10.06.2005 года. Категория II.

Субпроектировщик: Товарищество с ограниченной ответственностью «Kaz Internation Company». Гослицензия №23016480 от 21.07.2023 года. Категория III.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: Red Line-03/00048 от 06.08.2025 года.

задание на проектирования, утвержденное заказчиком от 09.09.2021 года, директор филиала РГП на ПВХ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Кызылординской области Ф.Калиевна;

архитектурно-планировочное задание №10 от 18.11.2022 года, выданные КГУ «Сырдаринский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»

решение Акима поселка Теренозек за №192 от 28.10.2021 года о предоставления постоянного землепользования;

акт на земельный участок, кадастровым номером №10-153-001-968 от 29.10.2021 года, выданного Сырдарьинским районным отделом по регистрации и земельному кадастру филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

технический паспорт объекта на регистрируемые объекты недвижимости от 16.04.2014 года, выданного Сырдарьинским районным отделом по регистрации и

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

земельному кадастру филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур». Гослицензия №17001766 от 02.02.2017 года, выданный Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области;

инженерно-геодезические изыскания (топографическая съёмка М1:500) выполненные ТОО «Проектно-строительный институт Каз Нур». Гослицензия №17001766 от 02.02.2017 года, выданный Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области;

письмо Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета санитарно-эпидемиологического контроля МЗ РК по Кызылординской области за №13-1483 от 04.08.2025 года о том, что начало строительно-монтажных работ предусмотрено на 4 квартал 2025 года;

письмо Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета санитарно-эпидемиологического контроля МЗ РК по Кызылординской области за №13-1680 от 05.09.2025 года о том, что источник финансирования внебюджетные средства.

Технические условия:

на газоснабжение за № 130-пЖ-2021-00000046 от 08.10.2021 года, выданные КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі;

на электроснабжение за № 125 от 05.11.2021 года, выданные АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания»;

на водоснабжение за № 06-969 от 15.10.2021 года, выданные Филиал ОДСП «Арал» РГП «Нуринский групповой водопровод».

Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект согласован в установленном порядке со всеми заинтересованными организациями согласно СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 12.01.2023 г.).

Согласовали:

- филиал РГП на ПВХ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Кызылординской области.

Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является обеспечение стабильного и бесперебойного газоснабжение здания РГП на ПВХ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Кызылординской области.

Перечень документации, представленной на экспертизу

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
Том 1	ОПЗ	Общая пояснительная записка.	
Том 2	Альбом 1 (ГП).	Генеральный план.	
	Альбом 2 (ГСН).	Наружное газоснабжение.	
	Альбом 3 (ТС).	Тепломеханические решения тепловых сетей.	
	Альбом 4 (НВК).	Наружный сети водопровода и канализации.	

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

	Альбом 5 (ЭС).	Сети электроснабжения 0,4кВ.	
	Альбом 6 (КЖ).	Конструкции железобетонные.	
	Альбом 7 (АС).	Архитектурно-строительная часть.	
	Альбом 8 (МЗ).	Молниезащита и заземления.	
Том 3	ПОС	Проект организации строительства	
Том 4	ПП	Паспорт проекта	
Том 5	СД	Сметная документация	

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок работ расположен в пос. Теренозек Теренозекский района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климат участка работ резко континентальный. Основные его черты: большие колебания температуры наружного воздуха зимой и летом, днем и ночью, общая сухость воздуха, обилие солнечного света и относительно небольшое количество осадков.

Климатический подрайон IV-Г.

№ п/п	Наименование показателей	
1	Температура наружного воздуха °С	
	Среднегодовая	9,2
	Наиболее жаркий месяц (июль)	+27,8
	Наиболее холодный месяц (январь)	-7,7
	Абсолютная максимальная	+45,6
	Абсолютная минимальная	-37,2
	Средняя из наиболее холодных суток (0,92)	-27,1
	Средняя из наиболее холодной пятидневки (0,92)	-23,44
	Средняя из наиболее холодного периода	-6,2
2	Нормативная глубина промерзания грунтов	
3	Суглинки, глины, см	109
	Пески пылеватые, см	133
4	Толщина снежного покрова с 5% вероятностью, см	20
5	Среднегодовое количество осадков, мм	151
6	Количество дней с гололедом	45
7	Количество дней с туманом	23
8	Количество дней с метелями	2
	Количество дней с ветром свыше 15 м/сек	35

Район по весу снегового покрова – I.

Район по толщине стенки гололеда – II.

Район по давлению ветра – III

Инженерно-геологические условия площадки

Геоморфология и рельеф

Район инженерных изысканий располагается в пределах одного Геоморфологического элемента – первая надпойменная терраса реки Сырдарья.

Рельеф района работ относительно ровный, высотные отметки от 99.48 м до 100.73 м.

Геолого-литологическое строение

Құжат «Сараптамалық ұйымдар аккредиттеу жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Повсеместно с поверхности земли развит ПРС мощностью 0,2м. Ниже до глубины 2,5 (2,3) м залегает суглинок, твердой консистенции, подстилаемый до разведанной глубины 3,0м песком мелким средней плотности, водонасыщенный.

Характер распространения и мощность описанных разновидностей грунтов приведены на инженерно-геологических разрезах.

Гидрогеологические условия

На участке работ инженерно-геологическими выработками горизонт подземных воды не было, вскрыты.

Физико-механические свойства грунтов

В пределах литологического разреза участка работ по номенклатурному виду и по физико-механическим свойствам выделены 2(два) инженерно-геологических элемента.

Первый инженерно-геологический элемент - Суглинок темно-серого цвета, твердый и полутвердый без включений, с пятнами ожелезнения и прослоями песка и супеси.

Второй инженерно-геологический элемент – песок мелкий, коричневого цвета, от влажной до водонасыщенный.

Засоленность грунтов

По содержанию сухого остатка равного 1,332-1,953%- грунты – засолены.

Тип засоления- сульфатный. Процентное содержание солей приведено в приложении – 4. По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 равного 7780-10940мг/кг грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов в пересчете на ионы С1 равного 430-2340 мг/кг грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов

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

Инженерно – геологические процессы и явления

- Процесс засоления грунтов
- Коррозийная активность грунтов
- Агрессивность грунтов и подземных вод

Сейсмичность района

Согласно карты сейсмического районирования и списка населенных пунктов по по СП РК 2.03-30-2017. относится к сейсмическому участку с возможной силой землетрясения 6 (шесть) баллов.

Строительные группы грунтов.

По трудности разработки, согласно СН РК 8.02-05-2017, г.Астана, 2017 на земляные работы для разработки вручную и одноковшовым экскаватором группа грунтов:

Суглинок, - п.35в - вторая.

Песок мелкий - п.29а - первая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочий проект разработан на основании:

- задание на проектирование утвержденный заказчиком;
- утвержденный архитектурный проект (эскизный проект).

Рабочий чертеж генерального плана выполнено инженерно-геодезический под основе:

- топосъемка М1:500 выполненных ТОО «ПСИ Каз Нур»;
-акт на право постоянного землепользования №10-153-001-968;

Проектируемой площадка расположена в ул. Гани Муратбаев №103/2 п. Теренозек, Сырдаринском районе Кызылординской области в границах населенных пунктах на центральном частb поселка:

Современный состояния имеется застройка.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Существующий рельеф пределах площадки сформирован с плавным уклоном с ЮВ на СЗ перепад высот пределах отметок 118.65-118,10 составляет 0,55м.

Для подготовки под застройку предусмотрено частичное вертикальная планировка площадок путем выемки по размещению застройки и проездов.

При размещении зданий и сооружений на участке учтены санитарные и противопожарные требования, а также требования к организации людских и транспортных потоков.

Здание включающие в себя полный комплект необходимых объектов с оптимальной и допустимой ориентацией помещениями.

Предусмотрены самостоятельные входы с созданием по петлевой и с разворотной площадкой в хозяйственной зоне проезда. Разбивка проектируемой здании производить от базиса. Территория ограждено металлической сетчатой оградой Н=2.0 м. На территорию предусмотрено один въезды со стороны улицы.

На участке предусмотрены следующие зоны: отдыха и хозяйственная.

Зона отдыха состоит из площадки для тихого отдыха и расположена в уединенном месте.

Хозяйственная зона включает в себя: Котельный и размещение блочно-модульной котельной, КН.

К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин.

Вертикальная планировка

Рельеф площадки имеет небольшой перепад, с общим уклоном на север и на северо-запад. Высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 118,65 - 118,10м.

С поверхности земли по всей площадке распространен слой почвы из плодородный слой толщиной 0,2 м.

План организации рельефа выполнен в частичную вертикальную планировку методом «красных» горизонталей и горизонталях с учетом отвода поверхностных вод и увязки планировочных отметок с отметками полов запроектированных зданий и сооружений.

Отвод сточных и ливневых вод решен от зданий и сооружений по покрытию и за пределы участка.

Благоустройство

Для обеспечения санитарно-гигиенических условий на территории запроектированы необходимые зоны с полным набором малых архитектурных форм.

Дорожная сеть участка обеспечивает удобные подходы и подъезды к зданиям и к зонам. Внутриплощадочный проезд, осложненный с тупиковой разворотной площадкой.

Проезд для машин запроектировано из двухслойного асфальтобетона, для пешеходного движения – из тротуарной плитки. По краям покрытий применены бортовые камни.

Мероприятия по доступности для маломобильных групп населения и инвалидов

При разработке объемно-планировочных решений учтены требования СП РК 3.01-101-2013 «Проектирование зданий и сооружений с учетом доступности для маломобильных групп населения».

В соответствии продольных и поперечных уклонов проезду инвалидных колясок и обеспечении м/места для транспорта МГН на парковке, предусмотрены бордюрные пандусы на участках сопряжения проездов к пешеходным коммуникациям.

Противопожарные мероприятия

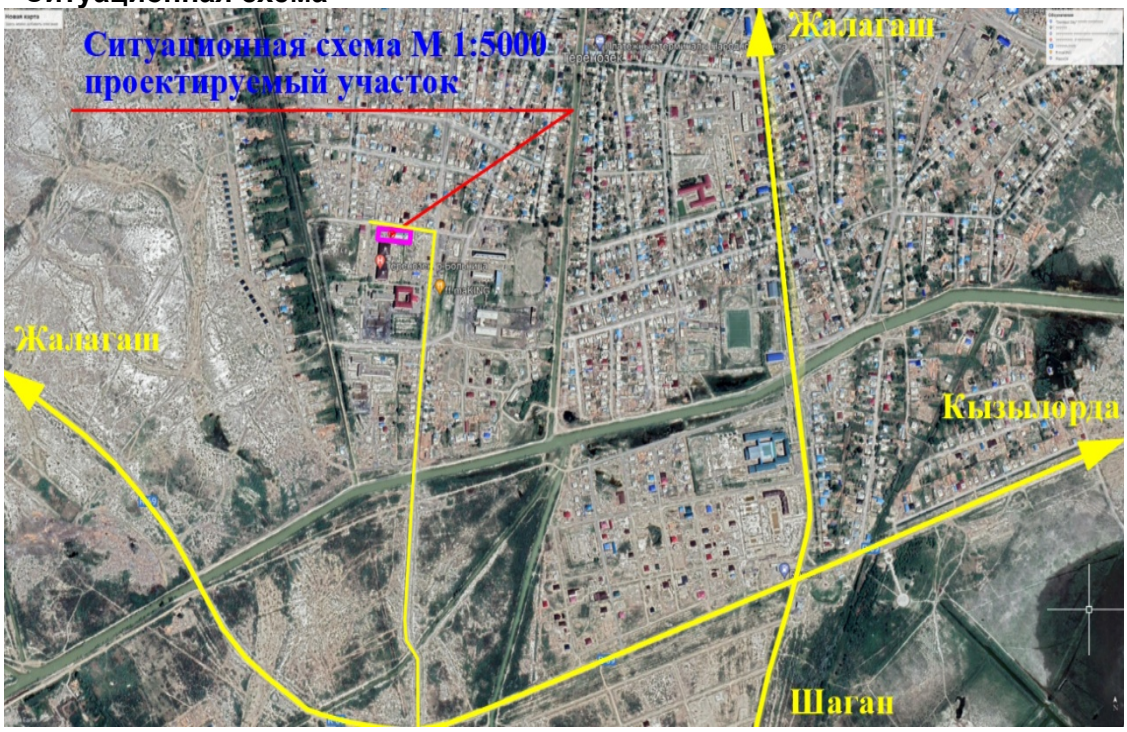
К зданиям обеспечен беспрепятственный подъезд пожарных машин есть возможность подъезда к участку и проезда пожарных машин по территории. Принимался во внимание высота навесов, арок, воздушных переходов чтобы под ними свободно проходили пожарные автомобили, также предусмотрено расстояния посадка деревьев и кустарники, оснащены всеми необходимыми средствами спасения.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» акпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Основные технические показатели генерального плана

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% общей площади
1	Площадь участка	га	0,2805	100
2	Площадь застройки	м^2	620	22,1
3	Площадь твердых покрытий всего	м^2	416	14,8
4	Площадь озеленения	м^2	0	
5	Площадь территории (естественный газон)	м^2	1769	963,1
6	За пределами территории	м^2	0	

Ситуационная схема



6.2.2 Газоснабжение

В соответствии с постановлением Правительства РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен технический несложный объект II (нормальный) уровня ответственности.

Рабочий проект разработан на основании технических условий № 136-пТ-2021-00000086 от 13.12.2021 года, выданные КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі».

Точка врезки: существующий подземный газопровод среднего давления ПЭ ø90 мм.

В точке подключения устанавливается отключающая запорная арматура виде Кран ПЭ Ду63 под ковер.

Проектом предусматривается наружные прокладка газопровода среднего давления (от точка врезки до ГРПШ), среднего давления Р=0,3 МПа, проектируемый в подземном из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011.

Газопровод низкого давления прокладываются надземные исполнения из стальных электросварных труб диаметром Ø57х3,0 по ГОСТ 10704-91.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Для снижения давления газа со среднего Р<0,2МПа до низкого Р < 0.003МПа предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-04-1У1 с регулятором давления РДНК-400 с узлом учета РСГ G-25 с эл. корректором miniELCOR.

На входе и на выходе ГРПШ предусматривается отключающая устройство.

Расчетный расход газа----------37,5м3/ч

Давление (среднее) --- 0,2МПа

Давление (низкое) ---- 0,003МПа

Протяженность труба ПЭ (среднее давление) -16,0м

Протяженность труба Ст. (низкое давление) -19,9м

С целью минимизации выбросов природного газа в атмосферу, а также минимизации затрат на пуско-наладочные работы по пуску газа к потребителям газа в рабочем проекте предусмотрено седелки для врезки под давлением терморезисторная.

Испытания газопроводов ГРПШ предусмотрено в соответствии с требованиями таблиц-24 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

- испытания подземного газопровода среднего давления на прочность и герметичность (0,6 МПа, 24-час).
- испытания надземного газопровода среднего давления на прочность и герметичность (0,45МПа, 1-час).
- испытания газопровода низкого на прочность и герметичность (0,3 МПа, 1-час)

В рабочим проекте предусматривается прокладка газопровода среднего давления Р=до 2.0 кгс/см^2 до проектируемого ГРПШ в надземном из стальных труб, переходы через автодороги выполнено в подземном исполнений методом ГНБ. После ГРПШ газопровод низкого давления прокладываются надземные исполнения из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Для сварки ст. газ-да применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

Подземный газопровод при переходе через местные а/дороги и улицы проложить в ПЭ футляре. (предусмотреть метод горизонтально направленное бурение)

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на выходе из земли и во входе в землю.

Переход «полиэтилен-сталь» должен располагаться таким образом, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной его частей располагалось не выше уровня земли.

Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Подземный газопровод при пересечение подземными коммуникациями проложить в ПЭ футляре. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными коммуникациями футляр должен выходить на 2 м в обе стороны.

Прокладку над подземным полиэтиленовым газопроводом предусматривается сигнальной ленты, изолированного медного провода и установка опознавательных знаков.

Все соединительные детали из полиэтилена изготавливаются методом литья под давлением и прессованием, предназначенные для соединения труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с использованием сварки нагретым инструментом встык и применяются для подземных газопроводов.

При производстве работ на пересечении с а/дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 Газораспределительные системы, СП РК 4.03-103-2013 Газораспределительные системы.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппаратық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Очистку полости газопровода после монтажа продувкой воздухом по норме СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Объемы контроля качества сварных стыков (подземного ПЭ газопровода среднего давления, надземного стального газопровода среднего давления, надземного стального газопровода низкого давления, газопроводов ГРПШ и газопровода в футляре перехода через автодорогу относящиеся к проекту) в соответствии с требованиями таблицы-22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии покрытием из 2-х слоев эмали ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 Защита строительных конструкций от коррозии. Монтажная организация устанавливает ГРПШ с соблюдением норм СН РК 4.03-01-2011 Газораспределительные системы, СП РК 4.03-101-2013

Газораспределительные системы:

- проект газоснабжения, предусматривающий укладку газопровода, должен в обязательном порядке содержать раздел, посвященный контролю качества и испытаниям газопровода.

- физическому методу контроля необходимо подвергать сварные стыки:

- 100% - для газопровода, проложенного в футляре;

- внешнему осмотру подвергнуть сварные стыки полиэтиленового газопровода в количестве - 100%.

- обязательному контролю физическими методами не подлежат стыки полиэтиленовых газопроводов, выполненные на сварочной технике высокой степени автоматизации, аттестованной и допущенной к применению в установленном порядке.

- сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю в целях выявления наружных дефектов всех видов, а также отклонений по геометрическим размерам и взаимному расположению элементов.

- внешним осмотром и измерениями проверить:

- глубину заложения подземного газопровода, уклоны, устройство основания, длину, диаметр и толщину стенок трубопровода, установку запорной арматуры и других элементов газопровода.

- тип, размеры и наличие дефектов на каждом из сварных стыковых соединений трубопроводов;

- сплошность, адгезию к стали и толщину защитных покрытий труб и соединений.

- обнаруженные внешним осмотром и измерениями дефекты устранить. Недопустимые дефекты сварных стыковых соединений удалить. Неразрушающий контроль сварных соединений проводить при положительных результатах визуального и измерительного контроля.

- качество сварных соединений, выполненных сваркой встык, проверяют физическими методами в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013.

- контроль стыков участков стальных трубопроводов проводить радиографическим методом.

- типы и конструктивные параметры сварных швов должны соответствовать СП РК 4.03-101-2013.

Основные показатели

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примеч.
1	Количество газифицируемых объектов	шт	1	
2	Тип и количество оборудование:			
	Шкафной газорегуляторный пункт с регулятором давления РДНК-400 газовым счетчикам G-25.	шт	1	

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» акпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

3	Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов ПЭ 100 Среднего давления 0,005-0,3 МПа	км	0,016	
4	Общая протяженность стальных газопроводов Низкого давления 0,005МПа	км	0,020	

6.2.3 Архитектурно-строительное решение

Проект «Переход топлива на газовое котельное Сырдарьинского районного отделения филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» по Кызылординской области по адресу поселок Теренозек» разработан на основании:

- задания на проектирование, утвержденного заказчиком;

Источник финансирования - бюджетные средства.

Способ строительства - подрядный.

Объемно-планировочные и конструктивные решения

Тепловые сети

- лотки - сборные железобетонные по серии 3.006.1-8, местами монолитные железобетонные из бетона класса С12/15;
- камера тепловой сети - монолитные железобетонные из бетона класса С12/15;
- плиты перекрытия - сборные железобетонные
- люк - металлический легкий, по ГОСТ 3634-79
- стремянка - металлическая, из профильных труб
- смотровой колодец -из сборных железобетонных стеновых колец, сборных железобетонных плит днища и перекрытия.

Монтаж сборных конструкций осуществлять в соответствии с указаниями СП РК 5.03-107-2013 «Несущие и ограждающие конструкции».

Сборные железобетонные плиты перекрытия укладывать на выровненные поверхности стен по слою из цементного раствора М100 толщиной 10 мм. Обратную засыпку пазух строительных конструкций производить местным суглинистым грунтом с послойным (20-30 см) уплотнением. Уплотнение производить при оптимальной влажности 17-18% с Ку=0,95. Обратную засыпку под автодорогами производить песчано-гравийной смесью с Ку=0.98. Уплотнение производить электрическими трамбовками. Грунт обратной засыпки не должен содержать камней, валунов, остатков растений и строительного мусора.

Защита строительных конструкций от коррозии.

Антикоррозийная защита строительных конструкций разработана в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Наружные поверхности стен обмазать горячим битумом за 2 раза.

Все металлические конструкции окрашиваются масляными красками.

Противопожарные мероприятия при производстве работ

Проект выполнен в соответствии с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Строительство сетей теплоснабжения вблизи действующих линий электропередач, находящихся под напряжением, должно выполняться с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.

Категорически запрещена работа кранов и других механизмов под действующим ВЛ без их отключения и надлежащего заземления.

Антисейсмические мероприятия

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппаратық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Антисейсмические мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах»

Монтажную сварку производить по ГОСТ 5264-80* электродами типа Э-42А по ГОСТ 9467-75*, $h_{шв}$=6 мм, но не более толщины свариваемых элементов.

Мероприятие от выкалывания бетона на конце уголка стойки рамы ГРПШ выполняется специальное анкерное устройства из металлического листа. Крепление листа к уголку выполняется на сварке.

С учетом типовых решений по серии 3.006.1-8. Швы между плитами перекрытия заделать жестким раствором М100. Устройство искусственной грунтовой подушки из уплотненного галечникового грунта толщиной 100 мм.

6.2.4 Инженерные сети и системы

Отопление и вентиляция

Тепломеханическая часть

Котельная предназначена для теплоснабжения систем отопления, вентиляции, ГВС осуществлено от электрических водонагревателей. Проект выполнен применительно к условиям строительства в районах с температурой наружнего воздуха, в холодную пятидневку, -24,5°С. Котельная относиться ко второй категории по надежности отпуска тепла потребителям:

Мощность Q=116 кВт Исходные данные

- Топливо- Природный газ;
- Теплоноситель - вода с параметрами 90-70°С;
- Система теплоснабжения- закрытая;
- Исходная вода - водопроводная, питьевого качества;
- Исходная вода поступает в котельную с Н=16-20 м.вод.ст. и температурой 5°С.

В котельной устанавливается два водогрейных котла КГ114 производства ТОО" ART Boilers", работающих на газообразном топливе. Основным топливом для котельной является природный газ, Котельная предназначена только для теплоснабжения здания Жосалы (для отопления и для теплоснабжения калориферов приточных установок), для обеспечения ГВС в здании ЦОПа использованы автономные электрические водонагреватели.

В котельной используются горелки Vans - дутьевые горелки с огневой головкой с постоянным смешиванием. Коммутирующая автоматическая аппаратура работает по давлению газа либо по команде таймера.

Горизонтальные участки труб прокладываются с уклоном 0.003, для удаления воздуха и слива воды из системы. Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям санитарно- гигиенических и противопожарных норм и правил, обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий. Отопление зависимое с температурой теплоносителя 90-70°С.

Стальные сварные котлы с мощность Q=114 кВт. Характеристики котла КГ87:

- номинальная тепловая мощность мин/макс -116 кВт
- максимальное температура - 90°С.
- максимальное рабочее давление котла -6бар.
- Объем камеры сгорания 0.142 м.
- КПД -91,2%
- расход топлива на котел -7,15 - 11,81 кг.
- расход топлива на котельную -14,3 - 23,62 кг.
- температура воды на выходе из котла -90°С.
- температура воды на входе в котел -70°С.Отвод дымовых газов осуществляется, принудительно.

Штаты котельной

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппаратық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Штатное расписание котельной определено согласно норм Ж3156 и составляет - машинист в смену 1 чел., всего 3 чел.

Указания по монтажу трубопроводов.

- монтаж и изготовление трубопроводов, узлов и деталей трубопроводов, контроль сварных соединений, испытание и прием в эксплуатацию смонтированных трубопроводов следует выполнять в соответствии с проектом и "Правилами устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды", утвержденными постановлением коллегии Госгортехнадзора Республики Казахстан 21.04.94г. N13-IV и СНиП 3.05.01-85*.

- изготовление узлов и деталей трубопроводов производить из соответствующего материала и сортамента, приведенных в спецификациях оборудования и материалов.

- выполнить испытание трубопроводов на загиб по ГОСТу 3728-78. Проверить сплошность сварных швов физическим методом контроля в объеме 3% от общего количества поперечных швов. Результаты контроля должны быть зафиксированы в акте скрытых работ.

- монтаж трубопроводов производить при температуре наружного воздуха не ниже -15°С.

- трубопроводы прокладывать с уклоном не менее 0,2% в сторону движения среды. В верхних точках трубопроводов установить воздушники, в нижних - дренажи. Арматуру устанавливать в местах удобных и доступных для обслуживания.

- после закрепления трубопроводов на постоянных опорах, до наложения тепловой изоляции, произвести гидравлические испытания трубопроводов давлением 1,25 Рраб. Падение давления в течение 10 мин не допускается. Результаты гидроиспытаний оформить актом.

- в соответствии со СНиП РК 1.03-06-2002 "Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений" составить акты с освидетельствованием на завершенные скрытые работы.

Перечень скрытых работ:

- подготовка поверхности труб и сварных стыков под противокоррозионное покрытие,

- выполнение гидравлических испытаний трубопроводов по линиям,

- выполнение противокоррозионного покрытия трубопроводов, сварных стыков и оборудования.

Тепловой сети

Проект тепловых сетей, выполнен на основании задания на проектирование, в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами:

СП РК 4.02-104-2013 - Тепловые сети;

ГОСТ 21.605-82* Сети тепловые, Рабочие чертежи.

Расчетная температура наружного воздуха -24,5°С. Источник теплоснабжения от котельной:

- теплоноситель: Вода Т1-95 ºС, Т2-70 ºС,

- давление на подающем трубопроводе Р1=6 бар, обратном Р2=3,1 бар.

Система теплоснабжения принята закрытая, двухтрубная. Трубопроводы тепловых сетей проложены в сборные из ж/бетонных элементов.. Трубопроводы выполнены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, из стали марки Ст3сп5, изготовленной по группе В ГОСТ 10705-80. Для компенсации тепловых удлинений труб используются углы поворота трассы. Для опорожнения трубопроводов теплоснабжения от влаги в нижних точках теплотрассы устанавливаются дренажные вентили. Удаление воды из теплосети при плановых ремонтах и в аварийных случаях осуществляется в дренажный колодец, после охлаждения воды до 40°С. Предусмотрено антикоррозийное покрытие кремний органическое покрытие КО-88 , изоляция матами из стеклянного штапельного волокна URSA марки М-25 б=40мм. Покровный слой для трубопроводов стеклопластик рулонный. В монолитном железобетонном канале предусмотрены опорные подушки по серии 3.006.1-2.87 в. 2-1. Величина пробного давления для гидравлического испытания -

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппаратық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

16кгс/м2. Отключающие запорные арматуры предусмотреныв магистральных тепловых сетях, на почке подлючении. Проектируемый длина теплотрассы -38.0 м.

Почвенный слой Вскрытая мощность 0,2 м.

Супесь коричневого цвета, твердой консистенции, просадочная(тип грунтовых условий по просадочности -1).

Вскрытая мощность 0,7-0,8м.

Галечниковый грунт песчаным заполнителем, малой степени влажности. Гальки окатанные, крепкие.

Вскрытая мощность 7,0-7,1 м.

Грунтовые воды четвертичных аллювиально-пролювиальных отложений распространены повсеместно и на период изысканий пройденными выработками глубиной до 10,0 м не вскрыты.

Сейсмичность района работ согласно СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах (зонах) Республики Казахстан» и Карте общего сейсмического зонирования территории Казахстана - 6 (шесть) баллов.

Водоснабжение и канализация

Наружный сети водопровода и канализации

Рабочий проект наружных сетей водопровода и канализации выполнен согласно:

-СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

- СН. РК 4.01-03-2011 – «Канализация. Наружные сети и сооружения».

-Техническое условие №9/ВиК от 25.04.2023 года;

- строительных норм и правил на проектирование;
- задания на проектирование
- инженерно-геологического отчёта;
- чертежей генерального плана.

Водоснабжение

Источником водоснабжения согласно технический условий №06-969 от 15.11.2021 года осуществляется от существующего сетей водопровода диаметром 160 мм. Существующая сеть закольцовано.

В точке подключения в проектируемом колодце предусматривается установка отключающей арматуры.

Сеть водопровода запроектирована из стальной трубы по ГОСТ 10705-80 диаметр 25х2,5 мм. Водомер расположено в существующим колодце.

Трубопроводная арматура в колодце - стальные.

При обратной засыпке траншеи с стальными трубопроводом над верхом трубы следует предусматривать защитный слой толщиной 20 см из местного мягкого грунта, не содержащего твердых включений (щебня, камней, кирпичей и т.д)

Грунт в основании под стальной трубой и для присыпки не должен содержать камня, щебня, кирпича. Земляные работы, монтаж сетей производить в соответствии с требованиями СН РК 4.01-03-2013 и СП РК 4.01-103-2013, СН РК 5.01-01-2013 и СП РК 5.01-101-2013.

Выполнить промывку стальных труб с дезинфекцией.

Выполнить гидравлическое испытание стальных труб согласно СН РК 4.01-05-2002.

Канализационные сети

Канализационная сеть прокладывается из стальной трубы диаметром 108х4 мм по ГОСТ 10705-80.

Котельную предусмотрено охлаждающий колодцев (ОХ). Основание под трубопроводы канализации приняты согласно серии 3.008.9-6/86. Производство работ вести согласно СП РК 4.01-103-2013.

Электротехническая часть

Сети электроснабжения 0,4 кВ

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Электротехническая часть проекта выполнена на основании задания на проектирование, чертежей топосъемки строительной части и смежных разделов в соответствии с требованиями технической и нормативной документации, а также ТУ №125 от 05.11.2021г.

Электроснабжение блочно-модульный Котельный в пос. Теренозек ул. Г. Муратбаева 103/2, Сырдаринский район, Кызылординский области, осуществляется от существующей от РУ-0,4кВ КТПН-10/0,4 со строительством одноцепной ВЛ-0,4кВ проводом СИП-4 и по КЛ-0,4кВ с применением кабеля АВБбШв-0,66кВ, сечением 4х16 мм².

В существующей КТПН-10/0,4, РУ-0,4кВ установлен щит вводно-учетный типа ЩУРн-3, электронный прибор учет расхода электроэнергии для интеграции в систему АСКУЭ с наличием порта связи RS-485 и коммутационный аппарат для подключение соответствующей нагрузки.

Распределительные сети КЛ-0,4кВ выполняются кабелями марки АВБбШв-0,66кВ проложенными траншее, средняя глубина траншеи -0.7м. от проектируемой отметки земли.

Проектом предусмотрены контуры заземления зданий канализационной насосной станции, выполненные сталью круглой диаметром 10 мм. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм по 5 метров.

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и ПТБ.

Основные показатели по электротехнической части проекта

№	Наименование	Показатель
1	Категория электроснабжения	2
2	Напряжение электросети	380/220В
3	Расчетная мощность потребителей, кВт	0,75
4	Расчетный ток, А	1,3
5	Коэффициент мощности	0,93
6	Общая протяженность КЛ-0,4 кВ, м	5
7	Общая протяженность ВЛ-0,4 кВ, м	205

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В соответствии с законом РК ОТ 05.07.96 Г. № 19-1 «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», постановлением правительства Республики Казахстан от 19.05.2000 г. № 764 «Об утверждении правил предоставления и формы декларации безопасности промышленного объекта», а также «Правил проведения экспертизы». Декларации безопасности промышленного объекта по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций предприятие Заказчика (декларант) обязан заполнить:

- документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Все данные для заполнения декларации безопасности, со стороны проектной организации, даны в паспорте проекта. Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

Противопожарные мероприятия

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности строительства».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

В связи с вступлением с 1 июля 2021 года в действие Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400 – VI ЗРК государственная экологическая экспертиза будет, проходит отдельно.

6.5 Санитарно-эпидемиологическая экспертиза

Рабочий проект соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177, СП «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

6.6 Организация строительства

Определение срока продолжительности строительства выполнено в соответствии с требованиями и нормативными данными:

- СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».
- СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».
- СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».
- СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Нормативная продолжительность строительства сетей газоснабжения определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий зданий и сооружений, часть II», раздел Б.5.2 «Коммунальное хозяйство», таблица Б.5.2.1, пункт 30.

Всего продолжительность строительства объекта наружных инженерных сетей составляет 3,0 месяца, в том числе 0,5 месяца подготовительный период.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДС и ЖКХ МИИР РК от 01.12.2022 г. №223-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. №304, 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 2025.7) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2025 года.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

При составлении смет использованы:

СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство»

НДЦС РК 8.04-03-2022 «Общие положения по применению единичных сметных цен на строительно-монтажные работы»

ЭСН РК 8.04-01-2024 «Общие положения по применению элементных сметных норм на строительные работы»

ЭСН РК 8.04-02-2024 «Общие положения по применению элементных сметных норм на монтаж оборудования»

ЭСН РК 8.04-02-2022 «Общие положения по применению элементных сметных норм на монтаж оборудования»

НДЦС РК 8.01-05-2022 «Методические рекомендации по расчету сметных цен на строительные ресурсы и сметных цен на перевозки грузов для строительства»

Нормативные документы по ценообразованию и сметам. Изменения и дополнения. Выпуск 42. НДЦС РК 8.04-07-2024 «Индексы стоимости для строительства»

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- в главу 8 «Затраты на организацию и управление строительством» включено средства на покрытие общеплощадочных затрат, связанных с организацией и управлением строительно-монтажными работами на строительной площадке в целом по стройке, и дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства – 5,3%;
- сметная прибыль в размере 5% от сметной стоимости строительно-монтажных работ;
- средства на непредвиденные работы и затраты в размере 5% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-8 сводного сметного расчета стоимости строительства;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2025г.

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

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Red line expert» в рабочий проект «Устройство уличного освещения в мкр. Восточный г. Талдыкорган» корректировка внесены следующие изменения и дополнения:

1) ведомость ссылочных и прилагаемых документов. Ссылочные документы добавить СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы». Прилагаемые документы - 2-436/2021 09 29-МЗ, 2-436/2021 09 29-АС, 2-436/2021 09 29-ГСН.СО, 2-436/2021 09 29 – ВР и привязанные чертежи ОАО «Газпром»;

2) точку подключение согласовать с ПТО КГП «ҚЫЗЫЛОРДА ГАЗ ТАРАТУ ЖҮЙЕСІ» см. рекомендации ТУ;

3) выполнить продольный профиль в соответствии с п.4.3 и главой 7, приложения Б ГОСТ 21.710-2021;

4) сечение траншеи. Для чего показаны Конструкция асфальтового покрытия и Конструкция гравийного покрытия, если не предусмотрен демонтаж и восстановление покрытия;

5) для чего привязаны чертежи ОАО Газпром 8353.16 СБ переходы через автомобильные дороги проектом не предусмотрены;

6) везде бетон принять на сульфатостойком цементе см. рекомендации п.4 отчета ИГИ;

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

7) ведомость объемов работ выделить из спецификаций в отдельный документ 2-436/2021 09 29 – ВР согласно Ведомости ссылочных и прилагаемых документов;

8) для строительства объектов за счет государственных инвестиций и средств субъектов квазигосударственного сектора при принятии проектных решений (при формировании спецификаций оборудования, изделий и материалов) следует использовать номенклатуру материальных ресурсов и инженерного оборудования согласно архитектурному градостроительному и строительного каталога (АГСК-3) «Перечень строительных конструкций, изделий и строительных материалов (СН РК 1.02-03-2022, п. 5.13);

9) представлена пояснительная записка к сметной документации;

10) представлена сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования;

11) приведены в соответствие объемы работ по откорректированным проектным решениям и по замечаниям экспертной организации.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, а также Приказа МНЭ РК №335 от 28.07.2016 года «О внесении изменений в приказ Министерства национальной экономики РК №165 от 28.02.2015 года разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический несложный).

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом:

№п п	Наименование	Ед. изм.	Показатели	
			Заявл. до эксп.	Реком. к утверж.
1	Расчетный расход газа	м^3/час	37,5	37,5
2	Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов ПЭ 100 среднего давления 0,005-0,3 МПа	км	0,016	0,016
3	Общая протяженность стальных газопроводов низкого давления 0,005 МПа	км	0,020	0,020
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах на 2025 г. в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	71,188 18,013 33,144 20,031	47,576 15,769 22,046 9,761
5	Продолжительность строительства	месяцев	3,0	3,0

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость объекта снизилась в текущих ценах 2025 г на общую сумму 23,612 млн.тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Перевод топлива на газовое котельное Сырдарьинского районного отделения филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» по Кызылординской области по адресу: пос. Теренозек, ул. Г. Муратбаева №103/2»** соответствует требованиям

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппаратық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Расчетный расход газа	37,5 м^3/час
2.	Общая протяженность полиэтиленовых газопроводов ПЭ 100 среднего давления 0,005-0,3 МПа	0,016 км
3.	Общая протяженность стальных газопроводов низкого давления 0,005 МПа	0,020 км
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах на 2025 г.	47,576 млн.тенге
	в том числе: СМР	15,769 млн.тенге
	оборудование	22,046 млн.тенге
	прочие	9,761 млн.тенге
5.	Продолжительность строительства	3,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Кызылординской области в соответствии с условиями договора №RLE-0021-03 от 07.08.2025 года.

8.3. При предоставлении 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.

9. ТҰЖЫРЫМДАР

9.1 «Тереңөзек кенті, Ғ.Мұратбаев көшесі, №103/2 мекенжайында Қызылорда облысы бойынша «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК филиалының Сырдария аудандық бөлімшесінің қазандығына отынды газға ауыстыру» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Газдың есептік шығыны	37,5 текше метр/сағ
2.	0,005-0,3 МПа орташа қысымды ПЭ 100 полиэтилен газ құбырларының жалпы ұзындығы	0,016 шақырым
3.	Болат газ құбырларының 0,005 МПа төмен қысымды жалпы ұзындығы	0,020 шақырым
4.	2025 жылдағы ағымдағы бағадағы және құрылыстың жалпы сметалық құны оның ішінде:	47,576 млн.тенге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	15,769 млн.тенге
	құрал жабдықтар	22,046 млн.тенге
	өзге де шығындар	9,761 млн.тенге
5.	Құрылыстың ұзақтығы	3,0 ай

9.2. Осы сараптамалық қорытынды 07.08.2025 ж. №RLE-0021-03, шарт талаптарына сәйкес, растығы «Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

эпидемиологиялық бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Қызылорда облысы бойынша филиал-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

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

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

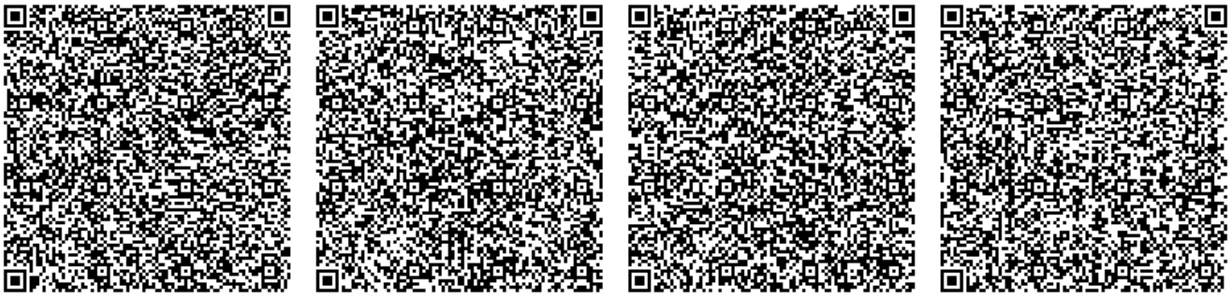
Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Санитарно-эпидемиологический раздел	Миц Александра Евгеньевна	KZ78VJE00026923	Соответствует
2	Водоснабжение, канализация, очистные сооружения	Капустин Александр Алексеевич	KZ62VJE00036426	Соответствует
3	Архитектурно-строительная часть	Албай Асқар Садуақасұлы	KZ19VJE00064069	Соответствует
4	Ведущий эксперт	Албай Асқар Садуақасұлы	KZ19VJE00064069	Соответствует
5	Газоснабжение	Капустин Александр Алексеевич	KZ62VJE00036426	Соответствует
6	Электротехническая часть	Усенбаев Ермек Бекенбайулы	KZ55VJE00069532	Соответствует
7	Сметный раздел	Битанова Сандугаш Нурмахановна	KZ19VJE00089968	Соответствует
8	Общая часть	Албай Асқар Садуақасұлы	KZ19VJE00064069	Соответствует

Полатова Г.Y. (Директор)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Албай А.С. (Эксперт)



Миц А.Е. (Эксперт)

Капустин А.А. (Эксперт)

Битанова С.Н. (Эксперт)

Усенбаев Е.Б. (Эксперт)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Документ Id	3617e803-182a-448b-b899-6209c50bfa98
Номер и дата документа	RLE-0016/25 от 05.09.2025
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** АЛБАЙ АСҚАР САДУАҚАСҰЛЫ "Red line expert" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.09.05 16:00:57 1F62180197EB82BA55B3E48DE79F76424E071942 МИЦ АЛЕКСАНДРА ЕВГЕНЬЕВНА "Red line expert" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.09.05 16:02:05 77A239BB0E3FC9BA843C76AC4921BDA0CBC9D6D2 КАПУСТИН АЛЕКСАНДР АЛЕКСЕЕВИЧ "Red line expert" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.09.05 16:03:44 1A428A7E8A2E56983A0069324C691156F2A07F86 БИТАНОВА САНДУГАШ НУРМАХАНОВНА "Red line expert" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.09.05 16:05:53 50BA281055FAA88DDDD07F21F89880BEF991E3AE УСЕНБАЕВ ЕРМЕК БЕКЕНБАЙУЛЫ "Red line expert" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.09.05 16:08:19 2DB251231A42F6623952E81021C77CBAD843E14E **Подписано:** ПОЛАТОВА ГҮЛЖАН ҮКІБАЙҚЫЗЫ Товарищество с ограниченной ответственностью "Red line expert" 2025.09.05 16:15:54 7004B6CDD5DF2A29F98FC7C5A1A8AE3338A86FD4

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»