««Қызылорда қаласының СПМК-70 ауданында №2 тұрғын орамның инженерлік инфрақұрылымын салу. Газбен жабдықтау желілері» ЖЖ**»** жұмыс жобасы бойынша

08.01.2021 ж. № 19-0005/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қызылорда қаласы әкімдігінің «Қызылорда қаласының құрылыс бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Қызылорда Жоба Құрылыс» ЖШС
Қызылорда қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда қаласының СПМК-70 ауданында №2 тұрғын орамның инженерлік инфрақұрылымын салу. Газбен жабдықтау желілері» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0005/21 от 08.01.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП «Строительство инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда. Сети газоснабжения»**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Кызылорда Жоба Курылыс»
г.Кызылорда

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда. Сети газоснабжения»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда. Сети газоснабжения».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 28 октября 2020 года №060140014281/200255/00 (208).

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Кызылорда Жоба Курылыс», г. Кызылорда государственная лицензия №15008536 от 06 мая 2015 года, на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области», дата выдачи приложение 27 июля 2015 года;

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 16 июля 2020 года, утвержденное КГУ «Кызылординский городской отдел строительства»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 15 апреля 2020 года №54, утвержденное КГУ «Кызылординский городской отдел архитектуры и градостроительства акимата города Кызылорда»;

постановление Акима город Кызылорды от 14 февраля 2020 года №15106 о возвращении в государственный земельный фонд земельного участка ТОО «Диас Stroycompany LTD»;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) на земельный участок №0312262 с кадастровым номером 10-156-093-966 от 15 июля 2020 года для строительства многоэтажного жилого дома;

протокол измерений содержания радона и продуктов его распада в воздухе помещений от 21 апреля 2020 года №13 и протокол дозиметрического контроля от 21 апреля 2020 года №12, составленные филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг МЗ РК по Кызылординской области;

экспертное заключение о соответствии проекта требованиям промышленной безопасности на проект от 12 июня 2020 года №002/2020, составленное ТОО «СКМ-групп» (аттестат на проведение работ в области промышленной безопасности от 29 марта 2017 года №KZ15RDT00004056);

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком КГУ "Кызылординский городской отдел строительства" акимата города Кызылорда от 07 декабря 2020 года;

отчеты по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «Инженерные изыскания и К» в 2020 году (государственная лицензия ГСЛ №0000049 от 11 апреля 2005 года, на изыскательскую деятельность, выданная Агентством РК по делам строительства и ЖКХ; приложение от 03 августа 2012 года).

Письма:

КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда»:

от 08 сентября 2020 года №1350 об отсутствии зеленых насаждений вдоль трассы прокладки газопровода;

от 09 сентября 2020 года №1352 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы, об источнике финансирования и о сроке начала строительства;

от 18 ноября 2020 года №1884 о предоставлении данных о количестве перспективных домов, населении, промышленных и коммунально-бытовых предприятий;

от 07 декабря 2020 года №2004 об отсутствии на выделенном земельном участке скотомогильников и очагов сибирской язвы;

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 18 июня 2020 года №351-3528-668 о согласовании плана трассы наружного газопровода 0,6МПа;

КГУ «Кызылординский городской отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции» акимата города Кызылорда» от 01 июля 2020 года №2273 о согласовании плана трассы наружного газопровода 0,6МПа;

РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 20 августа 2020 года №18-9-03-8/444 о том, что участок строительства не находится в водоохраной зоне, о согласовании генерального плана, ситуационной схемы и раздела Охрана окружающей среды;

КГП на ПХВ «Кызылординская городская ветеринарная станция» Кызылординского областного управления ветеринарии от 24 декабря 2020 года №01-750 об отсутствии на выделенном земельном участке очагов сибирской язвы;

Технические условия:

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 10 марта 2020 года №41-103 на проектирование;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категорий от 25 декабря 2020 года №KZ74VDD00157350, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I	Общая пояснительная записка
Том II	Чертежи
Альбом1	Генеральный план
Альбом 2	Наружное газоснабжение
Альбом 3	Архитектурно-строительные решения
Альбом 4	Заземление и молниезащита
Том III	Сметная документация
Том IV	Проект организации строительства
Том V	Паспорт проекта
Книга	Оценка воздействия на окружающую среду с разделом «Охрана окружающей среды», разработанная ИП «Танатканова А.Е.», государственная лицензия МООС РК №02038Р от 22.04.2010г.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектируемые сети газоснабжения предназначены для обеспечения инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка строительства расположена в жилом квартале №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда.

Природно-климатические условия района строительства:

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

Среднегодовое количество осадков – 151 мм.

Средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):

наиболее холодной пятидневки – минус 24,5ºС;

наиболее холодных суток – минус 25,6ºС;

Сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017).

Район по весу снегового покрова – I.

Район по скоростному напору ветра – III.

Экологическая характеристика района – зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчетам по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «Инженерные изыскания и К» в 2020 году, площадка строительства характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к I надпойменной террасе р. Сырдарья, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста (aQIII-IV). Высотные отметки поверхности земли изменяются от 127,30м до 130,60м.

По данным полевых изысканий, на исследуемом участке работ принимают участие аллювиальные отложения верхнечетвертично-современного возрастов (aQIII-IV), представленные глинистыми грунтами - суглинками и песчаными грунтами – песком мелким.

Геолого-литологическое строение участка работ на разведанную глубину 5,0м представлено нижеследующими грунтами: с поверхности земли залегает почвенно-растительный слой, вскрытой мощностью 0,2 м. Ниже насыпного грунта до глубины 0,8м-4,1м залегают суглинки, подстилаемые песками мелкими, вскрытой мощностью 0,9м-4,2м.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам грунтов в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 - суглинок, темно-коричневый, от твердой до тугопластичной консистенции, комковатый, вскрытой мощностью 0,6м-3,9м.

ИГЭ-2 - песок мелкий, светло-серый и серый, рыхлый и средней плотности, водонасыщенный, полимиктового состава, вскрытой мощностью 0,9м-4,2м. Ниже УПВ обладает плывунными свойствами, высота «пробки» при бурении 1,0 м.

Степень засоленности грунтов легкорастворимыми солями при содержанию сухого остатка - среднезасолѐнные. Тип засоления –сульфатный и хлоридно-сульфатный.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, средне–сильноагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе; не – слабоагрессивные к сульфатостойким видам цемента на бетоны марок по водонепроницаемости W4 -W6. По содержанию хлоридов грунты средне-и сильноагрессивные на арматуру железобетонных конструкций для бетонов марок по водонепроницаемости W4 -W6.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу – средняя; к алюминию – высокая и к свинцу –высокая.

Глинистые грунты при динамическом воздействии от землеройной техники способны к тиксотропии (разжижению), а зимнее время к пучению. Пески мелкие ниже УПВ в водонасыщенном состоянии обладают плывунными свойствами, высота «пробки» при бурении1,0 м.

Подземные воды инженерно-геологическими выработками, пройденными 01 декабря 2020 года, были вскрыты на глубинах 0,8-4,1м от поверхности земли, т.е. на высотной отметке 126,50м. Уровень подземных вод, установившийся во время изысканий, близок к его среднему положению.

Предполагаемый максимальный уровень подземных вод, с учетом амплитуды колебания уровня подземных вод, влияния оросительных сетей во время поливов (май-июль) и паводкового периода р. Сырдарья: первый-конец февраля начало марта и второй-конец марта начало апреля, а также атмосферных осадков, возможен на высотной отметке 127,50м.

Подземные воды обладают сульфатно-натриево-калиевой агрессией, тип воды: сульфатный. По содержанию сульфатов подземные воды сильноагрессивные к портландцементу; средне–и сильноагрессивные к шлакопортландцементу и неагрессивные к сульфатостойким видам цемента для бетонов марок по водонепроницаемости W4 –W8. По содержанию хлоридов подземные воды не- и слабоагрессивные на арматуру железобетонных конструкций из бетона марки по водонепроницаемости не менее W6, при периодическом смачивании.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

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

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

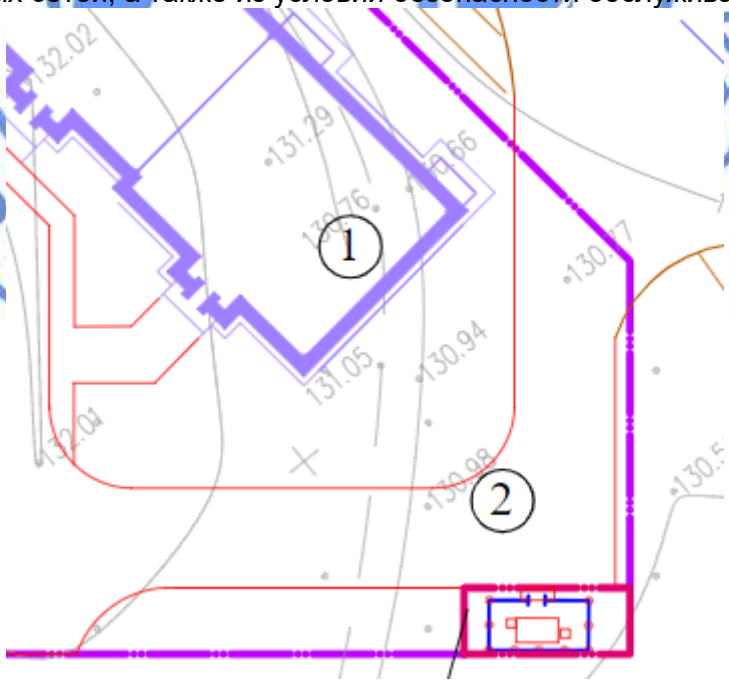

Рисунок 1. Ситуационная схема

1 – жилой дом; 2 – площадка ГРПШ (проектируемая).

Площадка ГРПШ.

Площадка под размещение пункта газорегуляторного шкафного (ГРПШ), прямоугольная в плане, площадью 40,0м2 в условных границах (4,0х10,0м), расположена с южной стороны жилого дома жилого квартала №2 в районе СПМК-70.

Часть площадки, размерами 3,0х6,0м, ограждена металлическим сетчатым ограждением высотой 1,6м с калиткой.

Внутри площадки предусмотрено гравийное покрытие толщиной 100мм по уплотненному грунту. К площадке с северной стороны, от ранее запроектированного внутриплощадочного проезда предусмотрен тротуар с покрытием тип-IV из бетонных плит толщиной 7,0см по гравийно-песчаному основанию толщиной 10,0см.

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

За условную отметку 0,000м принята отметка верха площадки ГРПШ, соответствующая абсолютной отметке 132,60м.

Таблица №6.1

Показатели генерального плана

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% к общей площади
1	Площадь участка в условных границах	$м^2$	40,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	4,8	12,0
3	Площадь покрытия	$м^2$	14,7	36,75
4	Площадь, свободная от застройки и покрытия	$м^2$	20,5	51,25

6.2.2 Технологические решения

Источником газоснабжения для проектируемого объекта является существующий газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении. Давление в точке подключения -0,6МПа.

Мощность объекта

Проектное давление: газопровода – 0,6÷0,003 МПа.

Общий расход газа - 155,58нм³/час.

Технология производства

Газоснабжение объекта выполнено согласно задания на проектирование и технического условия №41-103 от 10.03.2020г. выданного КПФ АО «КазТрансГазАймак». Точка подключения проектируемого газопровода – полиэтиленовый газопровод высокого давления диаметром 315мм, врезка осуществляется тройником.

После врезки труб к газопроводу высокого давления предусмотрена установка отключающего устройства, шаровой кран ПЭ100 SDR11 с выходом штока под ковер.

Для газоснабжения объекта, принята двухступенчатая схема газоснабжения (высокое, низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод высокого давления P=0.6 МПа;

2-ая ступень - газопроводы низкого давления 0,003 Мпа/

Газопровод высокого давления от точки врезки в существующий газопровод до ГРПШ запроектирован из полиэтиленовых труб.

Для снижения давления газа с высокого на среднее (0,3МПа) и поддержания его на заданном уровне предусмотрен газораспределительный пункт шкафного типа ГРПШ с регулятором давления.

Газораспределительный пункт шкафной ГРПШ-04-2У-1 принят с ротационным счетчиком газа с электронным корректором газа «miniElcor» с обогревом ОГШН и регулятором РДНК-400, предназначенного для понижения высокого давления на низкое давление, для удобства обслуживания в шкафу имеются двери. Вентиляция отсеков

требуемой кратности обеспечивается приточными и вытяжными решетками, выполненными в стенках шкафа, а также дефлекторами расположенными на крыше шкафа. На выпускаемых ГРПШ применяются приборы предназначенные для использования во взрывоопасных зонах категории BIa с классом точности 0,25 %.

От ГРПШ-04-2У-1 газ подается в одном направлении давлением 0,003 МПа к жилым домам.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет сетей произведен с помощью программы V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Теплотворная способность газа принята 7600ккал/м³.

Подводящий газопровод высокого давления

Прокладка газопровода выполнена подземно, частично надземно на территории ГРПШ.

Прокладка подводящего газопровода предусмотрена подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 – 110х10 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса не менее 2,8. Протяженность подводящего газопровода от точки врезки до ГРПШ – 1355м.

Прокладка труб осуществляется на глубине не менее 1,0 м до верха газопровода или футляра.

Предусмотрена укладка полиэтиленовой сигнальной детекционной ленты с вмонтированный в нее медной проволоки методом прикатки, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

На участках пересечении газопроводом с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2 метра в обе стороны от пересекаемого сооружения. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы ведутся вручную.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по каталогу Атырауского завода полиэтиленовых труб, для надземных труб по ГОСТ 17375-2001-ГОСТ 17379-2001. Переходы газопровода через автодороги предусмотрены открытым способом в полиэтиленовом футляре

На углах поворота трассы, на прямолинейных участках трассы (через 200÷500м) предусмотрена установка опознавательных знаков согласно СП РК 4.03-101-2013 п.5.3.12. Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 табл.14 – 100%.

Газопровод низкого давления

Проектом предусматривается газоснабжение (40,50) квартирных домов жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда от проектируемого газопровода 0,003 МПа, подключение которого идет с ГРПШ. В каждой квартире предусматривается 4-конфорочная газовая плита для пищеприготовления. Для гидравлического расчета газопровода часовой расход газа принят с учетом коэффициента одновременности.

Прокладка газопровода низкого давления PN=0,003 МПа осуществляется подземным, а также надземным способом. Прокладка газопровода низкого давления

принята подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром труб 110х6,6мм, 90х5,4мм, 63х3,8мм, общей протяженностью 815м.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта. Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов» Атырауского завода полиэтиленовых труб.

Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены открытым способом с заключением в полиэтиленовый футляр, с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы с установкой контрольной трубкой под ковер.

При пересечении газопровода с коммуникациями: водопровод, канализация, газопровод укладывается в полиэтиленовый футляр, если газопровод проложен ниже коммуникации; при прокладке выше коммуникации футляр не предусматривается. При пересечении с тепловыми сетями газопровод прокладывается в футляре независимо от пересечения над или под тепловыми сетями.

Трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина прокладки полиэтиленового газопровода до верха трубы от 1,5 м до 1,6 м. (ниже глубины промерзания грунтов)

Предусмотрены узлы выхода труб из грунта с установкой отключающей арматуры-клиновой задвижки типа 30с41нж диаметром 50мм.

Надземный газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0мм по фасаду здании на высоте h=3,0÷5,0м. Расстояние между опорами приняты для труб диаметром 57х3,0 – 5,0м. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и опусков труб. Ввод газопровода в здания выполнен диаметром труб 32х2,5мм ГОСТ 10704-91. Общая протяженность надземных труб диаметром 57х3,0мм, 32х2,5мм – 1137м.

Очистка полости внутренних газопроводов производится перед их монтажом продувкой воздуха. Монтаж и испытание газопровода проводится в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03–101-2013 «Газораспределительные системы»

После монтажа и испытания надземный газопровод защищается от коррозии покрытием из эмали ПФ-115 по грунтовке ГФ-021.

Таблица №6.2

Основные технические показатели

Наименование	Единица измерения	Количество
Общий часовой расход газа	м³/час	155,58
Общая протяженность газопровода, в том числе:	м	3307
протяженность газопровода высокого давления	м	1355
протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых и стальных труб	м	1952
Количество ГРПШ	шт	1

6.2.3 Строительные решения

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ)

Фундамент под ГРПШ – из монолитного железобетона с размерами 1,56х0,4х0,45м(h), выполненный из бетона кл.В15, F50, W4 и арматура сварной сетки класса Вр-I по ГОСТ 23279-2012.

Опоры под трубопроводы – стальные электросварные прямошовные трубы диаметром 89х4мм по ГОСТ 10704-91; фундаменты под опоры - из монолитного железобетона размером 400х400мм высотой 400мм, бетон класса В15, W4, F50, арматура

сварной сетки класса Вр-I по ГОСТ 23279-2012. Для крепления стойки предусмотрены закладные детали.

Ограждение ГРПШ – размером площадки 6,0х3,0м, из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 1600мм по стальным столбам диаметром 89х3мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. В7,5.

Основанием фундаментов служит суглинок темно-коричневого цвета, от полутвердой до текучепластичной консистенции с пятнами ожелезнения и включений корней растений. Проектом предусмотрено устройство подушки из ГПС толщиной 200мм с послойным уплотнением. Обратная засыпка пазух фундаментов местным непучинистым грунтом оптимальной влажности с послойным уплотнением до g=1,65т/м3.

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

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе.

Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за 2 раза) и горизонтальная (щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения, уложенная на тщательно уплотненное основание).

Все металлические конструкции окрашиваются 2-я слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Защитные мероприятия по безопасности

Молниезащита сооружений объекта по классификации относится ко II категории в соответствии "Устройство молниезащиты зданий и сооружений" СП РК 2.04-103-2013 и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии.

Для защиты от прямого попадания молнии ШРП предусмотрена установка 1-го стержневого молниеприёмника высотой 8,5м, установленного непосредственно рядом с ШРП.

Все импульсное сопротивление заземлителей должно составлять не менее 10 Ом. Защита от вторичных проявлений молний выполнена присоединением металлических корпусов аппаратов и трубопроводов к наружному контуру заземления.

Заземление.

Для защиты людей от поражения электрическим током предусмотрено заземление и защитное зануление всех металлических частей электрооборудования. Заземление предусмотрено путём присоединения электрооборудования к наружному контуру заземления стальной полосой 40х4мм. В качестве защитного зануления используются дополнительные жилы кабелей путём присоединения их к нулевой шине распределительных щитов и металлическим частям электрооборудования.

Для защиты от электростатического электричества предусмотрено присоединение технологических трубопроводов и оборудования узлов к наружному контуру заземления.

На площадке также предусмотрен контур заземления «Нуль система» для приборов КИПиА, связи и сигнализации, гальванически не связанный с защитным контуром заземления. Сопротивление контура «Нуль система» в любое время года должно быть не более 4 Ом.

Защита от статического электричества.

Защите от статического электричества подлежат все трубопроводы и технологическое оборудование, на котором возможно возникновение статического электричества.

Для защиты от возникновения статического электричества трубопроводы в местах соединений должны быть надежно соединены между собой через перемычки.

Заземление является основным и достаточным способом устранения опасности от статического электричества. Для металлоконструкции, оцинкованных труб, перфорированных лотках предусмотрены система выравнивания потенциалов.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

Мероприятия по пожарной безопасности должны быть разработаны в составе ППР с учетом решений, принятых в проекте организации строительства.

Особое внимание следует уделять защите от пожаров временных зданий, вагончиков, обеспечению свободного проезда пожарных машин к складам и бытовым помещениям, и заземлению передвижных вагончиков. Строительные площадки оснащаются противопожарным инвентарем в соответствии с ГОСТом.

Временные строения должны располагаться от других зданий и сооружений на расстоянии не менее 15м или у противопожарных стен.

Горючесмазочные материалы должны храниться в складах, расположенных на расстоянии не ближе 30 м от зданий и сооружений. Места разогрева битума должны быть размещены не ближе 50 м от строений.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ИП «Танатканова А.Е.» (Государственная Лицензия № 02038Р от 22.04.2010 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства энергетика РК).

Проектом предусматривается поправка к инженерным сетям и благоустройству жилого квартала на участке «СПМК-70/2» в г.Кызылорда. Сети газоснабжения.

Атмосферный воздух.

Согласно проведенных расчетов, в процессе строительно-монтажных работ данного объекта, на площадке будут задействованы 4 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна.

Основными источниками выделения (ИВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства объекта являются:

№6001 - Земельные работы;

№6002 – Электросварочный аппарат;

№6003 – Площадка для инертных материалов;

№6004 – Участок покраски.

Расчет валовых выбросов произведен с помощью программного комплекса «Эра-Воздух», версия 2.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

На период эксплуатации объекта источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют.

Таблица №6.3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер ис-точ-	Нормативы выбросов загрязняющих веществ			год дос-
		существующее положение на 2020 год	на 2021 год	П Д В	

Код и наименование загрязняющего вещества	ника выб-роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	тиже ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Площадка строительства	6003	-	-	0.00275	0.00229373	0.00275	0.00229373	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Площадка строительства	6003	-	-	0.0003056	0.00025485	0.0003056	0.00025485	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Площадка строительства	6003	-	-	0.00489	0.00103692	0.00489	0.00103692	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Площадка строительства	6003	-	-	0.000794	0.0001684995	0.000794	0.0001684995	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Площадка строительства	6003	-	-	0.000111	0.0000926	0.000111	0.0000926	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Площадка строительства	6002	-	-	0.0502	0.04773384	0.0502	0.04773384	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Площадка строительства	6002	-	-	0.0373	0.03542616	0.0373	0.03542616	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Площадка строительства	6002	-	-	0.01542	0.014652	0.01542	0.014652	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Площадка строительства	6001	-	-	0.0523	0.0778	0.0523	0.0778	2021
	6004	-	-	0.00487	0.1542182	0.00487	0.1542182	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.1689406	0.3336767995	0.1689406	0.3336767995	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.1689406**	**0.3336767995**	**0.1689406**	**0.3336767995**	

Водоснабжение и водоотведение.

На период строительства, для обеспечения питьевых нужд обслуживающего персонала осуществляется подвозом бутилированной воды на строительную площадку.

Объем водопотребления для хозяйственно-бытовых нужд на период строительства объекта составит 6,0 м³/период. Для технических нужд расход воды составит 3,2 м³/период.

На территории строительной площадки для нужд рабочих будет временно размещен надворный биотуалет, который по мере необходимости будет откачиваться ассенизационной машиной и вывозиться на ближайшие очистные сооружения по договору.

В период эксплуатации объекта водоснабжение – от городских централизованных сетей, водоотведение – централизованная канализация.

Недра - это часть земной коры, расположенная ниже почвенного слоя, а при его отсутствии - ниже земной поверхности и дна водоемов и водотоков, простирающаяся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения.

Так как проектом предусматривается разработка инженерной инфраструктуры города, которое не связано с недропользованием, то и эксплуатация данного объекта негативного воздействия на недра не окажет.

Отходы производства и потребления.

В процессе строительства объекта будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №6.4

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего	**0,06572535**	**-**	**0,06572535**
в т.ч. отходов производства	0,01672535	-	0,01672535
отходов потребления	0,049	-	0,049
Янтарный уровень опасности			

Жестяные банки из-под краски	0,01325	-	0,01325
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,00347535	-	0,00347535
Твердо-бытовые отходы	0,049	-	0,049

На площадке предусмотрен раздельный сбор твердо-бытовых и производственных отходов в металлических контейнерах.

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 1 месяца.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Почва. На территории проектируемого объекта, особенно на начальных этапах проведения работ, будут преобладать техногенные механические нарушения почвенно-растительного покрова. Они возникают при строительстве технологических объектов при транспортировке оборудования и материалов, при сооружении подъездных дорог и бессистемном движении автодорожной и строительной техники.

Механические нарушения почвенного покрова и почв при ведении строительных работ являются наиболее значимыми по площади и часто носят необратимый характер.

Для сохранения почвенно-растительного покрова, при проведении строительных работ или после их завершения, необходимо провести механическую и биологическую рекультивацию участка строительства.

Социально-экономическая среда.

Экономический потенциал Кызылординской области имеет индустриальную направленность. В структуре промышленного производства наибольший удельный вес занимает добыча сырой нефти и попутного газа, перегонка нефти, производство и распределение электроэнергии.

Экономика области характеризуется устойчивой динамикой роста, повышенным потенциалом развития промышленного сектора, агропромышленного комплекса, ростом розничного товарооборота и строительных работ.

При проведении строительных работ потребность в кадрах будет удовлетворена за счет местных трудовых ресурсов, что будет способствовать сокращению безработицы в регионе и повышению уровня занятости населения.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Проектом предусматривается газоснабжение жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда. Для оценки радиационной обстановки представлены протоколы дозиметрического контроля и содержания радона за № 12,13 от 21.04.2016года, письмо управления ветеринарии № 01-750 от 24.12.2020 г. об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства. Газоснабжение жилого квартала разработана в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления и распределительные газопроводы низкого давления. Проектируется шкафной газорегуляторный пункт, предназначенный для снижения давления природного газа, предусмотрено ограждение ГРПШ и пешеходный тротуар для обслуживания. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых труб, выполнены в надземном и подземном исполнении. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной

зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. По данным расчетов все показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК. Проектируемый газопровод попадает в водоохранную зону реки Сырдария, но размещается вне территорий водоохранной полосы (42 м). Согласно постанавления акимата Кызылординской области за №720 от 24.02.2017 г. водоохранная зона для реки Сырдария установлена - 500 м, водоохранная полоса - 35 м. Представлено согласование Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов за № 18-9-03-8/444 от 20.08.2020 г. Предусмотрены специальные водоохранные мероприятия. В целях предотвращения загрязнения поверхностных вод запрещаются сброс загрязненных вод, свалка мусора, стоянка строительных машин и т.д. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, а также физические воздействия. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.6 Организация строительства

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

Технико-экономические показатели:

Продолжительность строительства – 1 месяц, в том числе подготовительный период – 0.1 месяц, определена по СП РК 1.03-102-2014 часть II. «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Б.5.2.1. Коммунальное хозяйство, пункт. п.30

Начало строительства – 1 квартал 2021 года, согласно письма КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда» от 09 сентября 2020 года №1352.

6.7 Сметная документация

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

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019, Выпуск 1;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком КГУ "Кызылординский городской отдел строительства" акимата города Кызылорда от 07 декабря 2020 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 КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нк).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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-нк);

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;

дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска (Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в РК, п. 9.8 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2020-2021 гг. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 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 проведения экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда. Сети газоснабжения»** внесены изменения и дополнения.

По генеральному плану

Площадка ГРПШ.

7.1.1 Разработаны и представлены чертежи раздела «Генеральный план» площадки ГРПШ в полном объеме в соответствии с нормативами (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93).

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

7.1.3 Представлены технико-экономические показатели площадки ГРПШ.

7.1.4 Дополнена общая пояснительная записка разделом «Генеральный план» и приведено описание принятого решения по площадке ГРПШ (месторасположение площадки, размеры, благоустройство, покрытие, ограждение, ТЭП и т.д.).

По технологическим решениям

Газопровод высокого и низкого давления

7.1.5 В пояснительной записке представлено полное описание принятых проектных решении.

7.1.6 Представлены:

данные о количестве домов, населения, промышленных и коммунально-бытовых предприятий;

уточненные показатели ТЭП: объем расхода газа, протяженность труб высокого и низкого давления);

чертежи опознавательного знака.

фрагмент подключения труб к существующей трассе.

7.1.7 Указан коэффициент запаса прочности проектируемого газопровода п4.2 МСП 4.03-103-2005.

7.1.8 Устранены разночтения:

по месторасположению шарового крана на профиле и на плане п5.1.7 МСН 4.03-01-2003, п5.1.19 СН РК 4.03-01-2011. План и профиль приведены в соответствие;

по давлению газопровода в расчетах и в проекте.

7.1.9 Указано расстояние от кабеля, проложенного параллельно трассе.

7.1.10 Откорректированы углы поворота трассы.

7.1.11 Дана привязка установки шарового крана.

7.1.12 При пересечении с кабелем предусмотрена установка футляра.

7.1.13 На чертежах указаны ссылки на продолжение или начало листа.

7.1.14 На листе общие данные указана прокладка сигнальной ленты с металлическом проводом.

7.1.15 Предусмотрена установка опознавательного знака на плане, профиле, выполнено согласно СП РК 4.03.101-2013 п 5.3.12.

7.1.16 Представлено сечение траншеи, с расположением труб.

7.1.17 Уточнены места расположения и количество шаровых кранов.
7.1.18 На гидравлических расчетах указана скорость потока продукта, расчеты выполнены с учетом п4.4.18 СП РК 4.03-101-2013.
7.1.19 Указаны расстояния между смежными инженерными коммуникациями, сооружениями и проектируемым газопроводом.
7.1.20 На чертежах даны условные обозначение труб, сечение траншеи. Представлен чертеж ковера.
Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ).
7.1.21 На чертежах газораспределительного пункта показано направление потока продукта ГОСТ 21.401-88 п.4.4, п4.2.
7.1.22 Представлены паспорта оборудований ГРПШ технические характеристики, указана пропускная способность, комплектность поставки.
7.1.23 Чертежи и пояснительная записка приведены в соответствие с СПДС ГОСТ 21.101-97 (изд.2003), СН РК 1.02-03-2011* "Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство". Спецификация оборудования и ведомость объемов работ приведены в соответствие с проектом.

По строительным решениям

ГРПШ

7.1.24 Представлены паспортные данные и установочные чертежи блочно-модульных конструкции и оборудовании для определения правильности решения по размерам фундаментов и площадки в отношении установки.
7.1.25 Предусмотрена защита поверхностей конструкций в зависимости от вида и степени агрессивного воздействия среды согласно СН РК 2.01-01-2013.
7.1.26 Указана марка бетона по морозостойкости и водонепроницаемости монолитных конструкций согласно п.4.7 СП РК 3.02-128-2012.
7.1.27 Ограждение ГРПШ:
Откорректирована:
высота стойки и ограждения, принята 1,6м вместо 2,0м согласно п.6.1.1 СП РК 4.03-101-2013;
в спецификациях масса сетчатых панели согласно ГОСТ 5336-80;
в сечениях позиции элементов калитки и панели.
7.1.28 Представлены объемы опор под газопроводы согласно плана сетей и продольного профиля газопровода.
По пояснительной записке
7.1.29 Раздел строительные решения приведен в соответствие с проектными решениями.
7.1.30 Дополнены описания мероприятии по защите строительных конструкций от коррозии.

По оценке воздействии на окружающую среду

7.1.31 В Разделе «Охрана окружающей среды» таблица «Нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» представлена соответствующими нормативами эмиссии, с учетом начало и продолжительности строительно-монтажных работ.
7.1.32 В проекте приведены в соответствие расчеты объемов эмиссии, согласно расходам и видам материалов откорректированной сметы. Представлены исходные данные для расчета объемов эмиссии.
7.1.33 В проекте представлены расчеты нормативных платежей за эмиссию в окружающую среду на период строительства объекта
7.1.34 В проекте и в «Заявлении об экологических последствиях» сроки продолжительности строительства представлены согласно откорректированной «Проекта организации строительства».

По оценке соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.35 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

представлены протокола дозиметрического контроля (исследования радона из почвы и радиационного фона);

представлены сведения ветеринарии об отсутствии скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве на отводимом участке;

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды», в пояснительную записку;

отражены данных по водоохраной зоне и полосе водного объекта, определены водоохранные мероприятия;

определены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, питьевого режима и т.д;

учтены требования действующих санитарных правил.

По сметной документации

7.1.36 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

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

Рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда. Сети газоснабжения»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

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

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

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденый Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека»

утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Таблица №7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопровода	м	3307	3307
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозном уровне 2021 года, в том числе	млн.тенге	73,978	71,071
	СМР		53,199	48,727
	Оборудование		1,504	1,708
	Прочие затраты		19,275	20,636
	Из них:			
	2020 год		73,978	6,404
	2021 год			64,667
3	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г. Кызылорда. Сети газоснабжения»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность газопровода, м - 3307
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозном уровне цен 2021 года, в том числе - 71,071
СМР, млн. тенге - 48,727
Оборудование, млн. тенге - 1,708
Прочие затраты, млн. тенге - 20,636
Продолжительность строительства, мес. - 1

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Кызылординский городской отдел строительства» акимата города Кызылорда» в соответствии с условиями договора от 28 октября 2020 года №060140014281/200255/00 (208).

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда қаласының СПМК-70 ауданында №2 тұрғын орамның инженерлік инфрақұрылымын салу. Газбен жабдықтау желілері»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газ құбырының жалпы ұзындығы, м	-	3307
2020 жылғы ағымдағы баға және 2021 жылғы болжамды баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	-	71,071
Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	-	48,727
Құрал-жабдықтар, млн. теңге	-	1,708
Өзге де шығындар, млн. теңге	-	20,636
Құрылыстың ұзақтығы, ай	-	1

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2020 жылғы 28 қазандағы №060140014281/200255/00 (208) шарт талаптарына сәйкес «Қызылорда қаласы әкімдігінің «Қызылорда қаласының құрылыс бөлімі» КММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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

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

Номер: KZ74VDD00157350

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение "Кызылординский городской отдел строительства" акимата города Кызылорда улица Мустафа Шокай, дом № 147

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140014281

Наименование производственного объекта: РП "Строительство инженерной инфраструктуры жилого квартала №2 в районе СПМК-70 г.Кызылорда. Сети газоснабжения"

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылорда Г.А. -

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель отдела Досмаилов Талгат Дуйсеналиевич

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

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 25.12.2020 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:	0,1689406	0,3336767995
Строительство. Март 2021-апрель 2021 г.г.	0,1689406	0,3336767995
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)	0,05717	0,2320182
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003056	0,00025485
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000111	0,0000926
Уайт-спирит	0,0373	0,03542616
Железо (II, III) оксиды	0,00275	0,00229373
Азота (IV) диоксид	0,00489	0,00103692
Азот (II) оксид	0,000794	0,0001684995
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0502	0,04773384
Взвешенные частицы	0,01542	0,014652
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

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК;
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим Разрешением;
3. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в управление ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным