Утвержден приказом
Министра индустрии и инфрастрктурного
развития РК
Республики Казахстан
От 08.02.2021 года №53 форма

Декларация о соответствии

«07 » ноября 2022 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО "Ремстрой" БИН 970640002216, в лице директора Миркамалов Бауыржан Балтабаевич., ,г.Кызылорда ул.Мусрепова №20;**

(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора **– Миркамалов Бауыржан Балтабаевич**

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: **РП Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГС на ПВХ «Кармакшинская районная больница» расположенного по адресу : ул.Жолдыбаева 8,пос. Жосалы Кармакшинский район , Кызылординская область**

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является: **Коммунальное Государственное Предприятие на праве Хозяйственного Ведения «Кармакшинская районная больница» Управление Здравохранения Кызылординской области , 120500**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: Нет

утвержден(а) **КГУ «Упраление по контролю Кызлординской области №KZ92REA00286042 от 19.07.2019г»**

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Производительность газопровода

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
ГСД Р=0,3 Мпа к ГРПШ	М3/час	130,4		130,4	
ГСД Р=0,036 Мпа к существующей котельной	М3/час	130,4		130,4	
Обшая площадь территории под газопроводом	га	0,019		0,019	

Продолжительность трассы трубопровода

ГСД Р=0,3 МПа	м	193,0		193,0	
ГСД наружный Р+0,036МПа	м	58,0		58,0	
ГСД внутренный Р+0,036Мпа	м	25,7		25,7	
Обшая численность работающих при сроительстве	человек	3		3	

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Площадки проектируемых сооружений размещаются в соответствии с технологической схемой, на территориях свободных от застройки сетей,, зеленых насаждений.Компановка зданий и сооружений на территории площадок выполнена в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013, СН РК 3.01-03-2011. В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизаций для временного отвода и изьятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действуюших коммуникаций.

Проектом предусматривается использование существуюших автодорог с подьездами к площадкам наземных сооружений и внутриплощадных дорог, обеспечивающих подьезд к ГРПШ перевозку обородования вспомогательных и хозяиственных грузов, проезд поржарных, ремонтных и аварийных машин на время эксплуатации.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ.

В нвстоящее время в пюЖосалы принята трехступенчатая схема газоснабжения (высокое,Среднее,низкое давление), При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения, которе оказывают влияние на выбор технических решений.

Приоритеты – безапасность, экономическая целесобразность:

Система газоснабжения двухступенчатая; 1- ступень- подводящий газопровод среднего давления Р+0,3МПа выполненные из полиэтиленных труб, 2- ступень распределительный газопровод среднего давления Р+0,036МПа выполненные из полиэтилленновых и металлических труб.

Предусмотренны при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства (ЗРА, спецтехника и т.д.)

Прокладка газопроводов среднего давления принята подземной и надземной.

Предусмотрены отключающие устроиства.

Основными потребителями природного газа являются котельная ЦРБ:

ГРПШ – 130,4 м3/час. ГРПШ подобрано с учетом падения в сети ГСД в отопительный период.

Газопровод среднего давления PN-0,3Мпа

Трасса газопровода среднего давления Р=0,3 Мпа проходит: от подземного газопровода среднего давления Р=0,3Мпа д.63мм проложенного по ул.Жолдыбаева в направлении проектируемого ГРПШ в северо-западном направлений. Трасса проектируемого ГСД проходит по восточной стороне ул.Жолдыбаева и территории поликлиники к ГРПШ.

Подземный газопровод спроектирован из полиэтилленновых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-20116 СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 d63*5.8мм с коэффицентом запаса прочности не менее С-2,5.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Газопровод среднего давления PN-0,036Мпа

Трасса распределительного газопровода среднего давления Р=0,036Мпа от проектируемого ГРПШ к существующей котельной.

Прокладка газопровода принята подземным способом.

Подземный газопровод спроектирован из полиэтилленовых труб СТ РК ГОСТ Р=50838-20116 СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 d63*5,8мм с коэффицентом запаса прочности не менее С-2,5.

Сварка подземного ролиэтиленового газопровода осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Шкафной газорегуляторный пункт ШГРП-У1-50Г-2Н

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

Внутренные газоснабжение

От проектируемого ввода в котельную до существующих котлов марки Ква-850 ЛЖ/ГН(ВВ-850) (производитель ТОО Буран Бойлер) газопроводом среднего давления (0,036Мпа), с заменой существующих жидкотопливных горелок типа Ecoflam Maior P120 AB HS TL на газовые горелки типа Ecoflam BLU 1200/1 PAB Low Nox (работающие на природном газе). Общая потребность котельной в теплоте на отопление, вентиляцию и ГВС – 1037,6кВт.Котельная оснащена водогрейными котлами типа Ква-850 ЛЖ/ГН(ВВ-850)-2шт (2 рабочих).

Котельная существующая капитального типа стены кирпичные- оштукатуренные, перекрытия железобетонные.

Газопровод запроектирован из стальных прямошовных электроасварных труб по ГОСТ 10704-91 d219х5.0, d57х3.0, d32х2.8, d25х2.5мм и водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75 d20х2.5мм.Внутриплощадочные сети проложены надземно, согласно требований МСН 4.03-01-2003,СН РК 4.03-01-2011, в зависимости от давления транспортируемого газа:

Газопровод давлением 0,036Мпа подразделяется как газопровод среднего давления.

Сварку и контроль качества сварных соединений производить согласно требований МСН 4.03-01-2003, СН 4.03-01-2011, ГОСТ 14782-86 и ГОСТ 7512-82.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключаюшие устройства:

-шаровые краны типа ГШК DN50. DN20. DN15. PN1.6Мпа.

-Быстродействующий отсечной запорный клапан электромагнитный двухпозиционный флянцевый типа САКЗ МК-2-1 КЗГЭМ 050 СД DN50. PN0.4Мпа, срабатываюший при сигнале загазованности .помещения 10% от нижнего предела воспламенения газа и скопление угарного газа. Клапан установить за пределами котельной, оборудовать козырьком для защиты от атмосферных осадков.

-клапан термозапорный типа КТЗ-050-020 DN50. PN1.6Мпа, срабатывающий в случае нагревание свыше температуры +100градусов (при пожаре).

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод Д32мм с выводом сбросной свечи на 1,0м выше карниза крыши. На выходе в котельную и перед горелками устанавливается кран трехходовой муфтовый DN15 PN16Мпа с манометром МП-4У Шкала 0-0,6кгс/м. Для отбора проб в провудочном газопроводе предусматривается пробоотборники.

После монтажа и испытания внутренние газопроводы , арматуру и опоры, для защиты от атмосферной коррози , окрасить покрытием состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев маслянной краской желтого цвета для газопровода, серего цвета – для опор, красного цвета – арматуру.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **01.04 2022г.**

(месяц, год)

окончание работ **31.12.2022 г.**

(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц: **6** месяц

по норме или по проекту организации строительства **6** месяца;

фактически **8** день;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактический применено **100%**

(на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10.1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле.

11.Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)

М.П.

_____

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)

М.П.

12.Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами)(экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГС на ПВХ «Кармакшинская районная больница» расположенного по адресу : ул.Жолдыбаева 8,пос. Жосалы Кармакшинский район , Кызылординская область»** готовым к приемке в эксплуатацию

(наименование объекта (комплекса))

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор ТОО "Ремстрой" Миркамалов Бауыржан Балтабаевич

(фамилия, имя, отчество (при наличии), руководителя)

_____

подпись, дата

место для печати

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ КЫЗЫЛОРДА ОБЛ СЫРДАРИЯ АУДАНЫ БИН 970640002216 ЖАУАПКЕРШІЛІГ ШЕКТЕУЛІ ЕРІКТЕ ТІГІ 'РЕМСТРОЙ' ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ СЫРДАРЬИНСКИЙ РАЙОН РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛ