Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53

Форма

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Форма

Декларация о соответствии

« ____ » **декабрь 2023 г.**

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Ремстрой» Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом 137**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора - Миркамалов Б.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРП-2-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Кейден, Жанакорганского района Кызылординской области»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» - Сапарбаев К.А.**

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 **ПК «Агроспецмонтаж», ТОО «Марсам», ТОО «Умирзак», ТОО «Сартобе»**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «ГАЗСЕРВИС и К» №2-2021 -РП**

наименование проектной организации, номер проекта

утверждена **КГУ " Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района ", № 14 от 18.03.2022 года**

(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):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее	в том числе пускового комплекса	общая (с учетом ранее	в том числе пускового комплекса или

		принятых)	или очереди	принятых)	очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 315х28,6	м	4 860	4 860	4 860	4 860
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 160х14,6	м	119	119	119	119
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 110х10	м	157	157	157	157
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 90х8,2	м	4 912	4 912	4 912	4 912
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 63х5,8	м	7 247	7 247	7 247	7 247
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 40х3,7	м	3 762	3 762	3 762	3 762
ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа RABO-G65 DN50 и эл. корректора газа miniElcor, с обогревом ОГШН	шт	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-ух регуляторов давления газа с РДНК-1000	шт	1	1	1	1
ГРПШ-04-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-ух регуляторов давления газа с РДНК-400М	шт	2	2	2	2

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту – «**Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРП-2-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Кейден, Жанакорганского района Кызылординской области**» характеризуется следующими данными:

Проект газоснабжения выполнен согласно задания на проектирование, строительство подводящего газопровода и внутрипоселковых газораспределительных сетей и технического условия №20 от 01.03.2022 года, выданного Кызылординским АО "КазТрансГаз Аймак".

Точка подключения от существующей стальной задвижки оставленный на перспективу. Диаметр задвижки 250 мм, давление газопровода на точке подключения высокое до 0,6 МПа..

Предусмотрены отключающие устройства на каждом ответвлении, для отключения подачи газа потребителям в случае утечки газа или в период проведения ремонтных работ.

Для газоснабжения н.п. Кейден принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами:

1-ая ступень - высокого давления – при рабочем давлении газа до 0,6 МПа;

2-ая ступень - среднего давления – при рабочем давлении газа до 0,3 МПа;

3-яя ступень - низкое давление-при рабочем давлении 0,005 МПа включительно.

Газопроводы

Газопровод высокого давления до PN-0,6 Мпа

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления от существующей задвижки Ду250мм до ГРПШ-13-2В-У1 н.п. Кейден

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 315х28,6мм и 90х8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 273х6,0мм и 89х3,5мм применяются в надземных участках выхода из земли. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 0,8м до верха газопровода от поверхности земли.

Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с послойной трамбовкой.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Обозначение трассы предусмотрено путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Переход подземного газопровода через автомобильные дороги, овраги и пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен методом прокола и открытым способом с заключением в защитный футляр. Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 140х12,7мм и 400х36,3 мм, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Переход подземного газопровода через железнодорожные пути предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения, с заключением в защитный футляр по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 560х50,8мм.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.
Испытание газопровода на герметичность;

надземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 1 час;
подземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 24 час;

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1,

Для снижения давления газа с высокого давления PN=0,6МПа на среднее давление PN=0,3МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1№,

ГРПШ-13-2В-У1 предусмотрен с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДГ-50В с одним выходом PN 0,3 МПа с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа Rabo G65 DN50 и электронного корректора газа miniElcor, с обогревом ОГШН.

На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка отключающей арматуры диаметром 80мм и 150мм, PN=1,6 МПа. Трубная обвязка предусмотрена из стальных труб диаметром 89х3,5ии и по ГОСТ 10704-91.

После монтажа надземной обвязки ГРПШ предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Газопровод среднего давления PN-0,3 Мпа

Строительство распределительного газопровода среднего давления (PN=0,3МПа) предусмотрено от проектируемого:

ГРПШ-13-2В-У1 до проектируемых ГРПШ-07-2У-1 и ГРПШ-04-2У-1 расположенных на территории н.п. Кейден.

Прокладка газопровода среднего давления принята – подземная. Подземная часть газопроводов принята из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 90х5,4мм, и 63х3,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 108х3,5мм применяются в надземных участках выхода из земли. Прокладка подземного газопровода предусмотрена на глубине - не менее 0,8м до верха газопровода от поверхности земли. Подземный газопровод укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с послойной трамбовкой.

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

Переход подземного газопровода через автомобильные дороги местного значения предусмотрен методом прокола с заключением в защитный футляр.

Пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен открытым способом с заключением в защитный футляр. Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на ответвлениях предусмотрена установка задвижек 30с41н, надземном исполнении.

Обозначение трассы предусматривается путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Испытание газопровода на герметичность:
надземный газопровод среднего давления - 0,45 МПа, продолжительность 1 час;
подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа, продолжительность 24 часа;

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-07-2У-1 ГРПШ-04-2У-1
Для снижения давления газа со среднего (PN=0,3МПа) на низкое (PN=0,005МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка одного шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2У-1 и двух ГРПШ-04-2У-1.

ГРПШ-07-2У-1 предумотрено с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 без измерительного комплекса.

ГРПШ-04-2У-1 предумотрено с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-400М без измерительного комплекса.

Трубная обвязка предусмотрена из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка отключающей арматуры. После монтажа надземной обвязки ГРПШ предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Газопровод низкого давления PN-0,005 МПа
Прокладка внутриквартальных газопроводов низкого давления предусмотрена от проектируемых ГРПШ-07-2У-1 и ГРПШ-04-2У-1 до потребителей.

Прокладка газопровода низкого давления принята –подземная;

Подземные газопроводы приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 160х9,5, 110х6,6, 90х5,4, 63х3,8 и 40х2,4мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 108х3,5мм, 89х3,5мм, 32х2,8мм применяются в надземных участках выхода из земли.Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 0,8 м.Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с послойной трамбовкой. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Переход подземного газопровода через автомобильные дороги местного значения предусмотрен методом прокола с заключением в защитный футляр.

Пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрены открытым способом с заключением в защитный футляр. Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Обозначение трассы предусматривается путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и "Правил промышленной безопасности".

Испытание газопровода на герметичность:
надземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 1 час;
подземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 24 часа.

Перед испытанием газопроводы продуваются воздухом для удаления окалины, влаги и других загрязнении. Монтаж, испытание газопроводов и оборудовании производится согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Общая протяженность газопровода высокого давления – 6,372 км, в том числе:
подземно ПЭ -6,350 км; надземно стальных – 0,022 км

Общая протяженность газопровода среднего давления – 2,883 км, в том числе:;

подземно ПЭ -2,863 км; надземно стальных – 0,020 км.

Общая протяженность газопровода низкого давления – 12,074 км, в том числе:;

подземно ПЭ -11,844 км; надземно стальных – 0,230 км.

Согласно утвержденному заданию на проектирование, проектом предусмотрен:

Газорегуляторные пункты шкафного типа – 4 шт:

Защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ-13-2ВУ-1, ГРПШ-04-2У1, ГРПШ-07-2У1 на сетях газоснабжения выполнено отдельностоящими молниеотводами. Для защиты объектов от ударов молнии и покрытия взрывоопасной зоны В-1г на территории площадки газораспределительного пункта ГРПШ установлены молниеприемники МП высотой 6,0м. Молниеприемник выполнен из безшовных стальных труб, соединенных между собой.

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 апрель 2023 года.:
месяц, год

окончание работ декабрь 2023 года.:
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **6 (шесть)** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **6 (шесть)** месяца;

фактически 8 **(восемь)** месяцев;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **82,98%** и фактический применено **82,98%**

(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.

_____

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 **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от ГРП-2-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Кейден, Жанакорганского района Кызылординской области»** 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 Б.Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

место для печати

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