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

Декларация о соответствии

«26» сентября 2022года

Подрядчик (генеральный подрядчик) Производственный кооператив «Ерзат», г. Актобе, жилой массива Жанаконыс, 394Б

наименование организации, юридический адрес

в лице Председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки в с.Родниковка Мартукского района Актюбинской области»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», И.О. руководителя Еденова Эльвира Амандаулетовна

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:

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «СпецСтрой Согласование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №9 от 14.02.2020 г.

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 принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	м	13313		12239,95	
ГРПШ-15-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-6	шт	362		319	
Счетчик газовый с корректором	шт			1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее–м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		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: Рабочий проект разработан на основании технических условий No03-2019-00988 от 28.03.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», с точкой подключения – в существующий подземный газопровод высокого давления II категории к с.Родниковка, возле существующей ГРП диаметром 160 мм, Рп=0,6 МПа (6,0 кгс/см2), Рраб=0,5 МПа (5,0 кгс/см2) в ограждении 6,0х12,0 м. Общий расход потребления газа на новую застройку с.Родниковка составляет 2 515 м3/час (362 жилых домов + 44 соцобъектов). Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания Q =7600 ккал/м³ и удельным весом γ =0,73 кг/м³. На врезке предусмотрен тройник 160/160, далее от точки врезки подземный газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 160х14,6 мм = 7,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземный газопровод высокого давления из труб стальных электросварных ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 159х4,0 мм = 7,0 м. Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода высокого давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 – 25%. Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-15-2В-У1 с узлом учета газа. Основным элементом газового оборудования ГРПШ-15-2В-У1 является блок редуцирования, состоящий из входной задвижки, регулятора давления РДГ-80В, выходной задвижки и предохранительного сбросного клапана ПСК-80В. Учет расхода газа предусмотрен ротационным газовым счетчиком FMR G-400 с корректором M-Elcor, с обогревом. Крепление газопроводов предусмотрено в соответствии с требованиями типовой документации серии 5.905-15. Конструкция изолирующих фланцевых соединений соответствует требованиям типовой документации 5.905-6. Внутренние газопроводы изготовлены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. ГРПШ имеет ограждение из 3D панелей по металлическим стойкам с калиткой высотой 1,6 м, общая длина по периметру 36,0 м (12,0х6,0 м). Ограждение желтого цвета комплектной поставки. В качестве фундаментов под ГРПШ принята монолитная железобетонная площадка, под площадкой - щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом. Для молниезащиты предусмотрены стальные трубы, конструкция молниеприемника высотой 9,0 м, устанавливаемая на глубину промерзания грунта, заземляющее устройство-вертикальные электроды из угловой стали 50х50х5 мм, также путем присоединения корпуса ГРПШ-15-2В-У1 к проектируемому контуру заземления. Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным). Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Переход полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ 32415-2013, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов по ГОСТ 32415-20103. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли перед ГРПШ устанавливаются переход ПЭ-Сталь с неразъемным соединением и отключающее устройство – задвижка диаметром 150 мм марки 30с41нж. На выходе из ГРПШ-15-2В-У1 установлено отключающее устройство-задвижка 30с41нж ду-100 на расстоянии не менее 5,0 м в ограждении ГРПШ-15-2В-У1. Внутриквартальный газопровод среднего давления Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см2 предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR17 диаметрами 110х6,6 мм (1650,0 м), 90х5,4 мм (1550,0 м), 63х3,8 мм (5 085,0 м), 32х2,3 мм (4 875,0) и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 108х4,0 мм (7,0 м), 57х3,0 мм (132,0 м). Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ 32415-2013, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях – с помощью отводов по ГОСТ 32415-2013. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства - краны полиэтилено-вые под люк диаметрами 110 мм (1 шт.), 90 мм (1 шт.), 63 мм (3 шт.), 32 мм (5 шт.). Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной 0,1 м и присыпается слоем естественного мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты

желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Переход газопровода среднего давления через реку Бутак (Уз.124, Уз.234) Переход через реку Бутак запроектирован дюкерным (открытым) способом на Уз.124 из полиэтиленовых труб ПЭ диаметром 63х3,8 мм по СТ РК ГОСТ 50838-2011. Ширина реки в месте пересечения – 36,4 м и на Уз.234 из полиэтиленовых труб ПЭ диаметром 110х6,6 мм по СТ РК ГОСТ 50838-2011. Ширина реки в месте пересечения –42,0 м. Глубина реки в месте пересечения - 1,0 м. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Направление пересечения перпендикулярно течению реки, по возможности в наиболее узком месте русла реки. На всем протяжении перехода применяются длинномерные трубы. При формировании плети из труб мерной длины их соединение производятся сваркой с обязательной 100% проверкой стыков. Для предотвращения всплытия рабочим проектом предусмотрена балластировка газопровода чугунными пригрузами, придающими газопроводу отрицательную плавучесть. Расстояние между балластировочными пригрузами равно 5,0 м, при их монтаже на расстоянии не менее 1,0 м от сварных стыков стального газопровода. Все изделия, применяемые для закрепления трубопроводов, обладают химической и механической стойкостью по отношению к воздействиям среды, в которой они устанавливаются. Каждый груз подлежит маркировке масляной краской с указанием массы и объема груза. Для предохранения поверхности трубы стального газопровода от повреждения поверх газопровода предусмотрена защитная футеровка из деревянных реек. Переход строится летом при наинизшем горизонте воды. Ширина строительной полосы в пределах перехода 1,0-1,5 м. На берегах реки рабочим проектом предусмотрена установка берегового указательного знака. Переход через реку испытывается в три стадии: после сварки перехода до футеровки; после укладки и полной засыпки перехода; вместе с основным газопроводом. На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметрами 25х2,8 мм (105,0 м) и 15х2,5 мм (268,0 м) по ГОСТ 3262-75 с установкой шаровых кранов на высоте 1,5 м от земли перед шкафным газорегуляторным пунктом. Для коммунально-бытовых объектов предусмотрены заглушки диаметром 57 мм – 44 шт. Для каждого жилого дома рабочим проектом предусмотрена установка ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6 для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне, крепится к стальным забетонированным опорам высотой 2,2 м от земли. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007.

Для защиты от воздействия атмосферной коррозии надземных газопроводов предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным). По окончании строительно-монтажных работ газопровод подвергается испытанию воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005: подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность); подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность). Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается в соответствии с проектом производства работ. До начала испытаний на герметичность газопровод выдерживает под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (п.10.5.5 МСН 4.03-01-2003). Согласно п.6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

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___ май 2022 г.
месяц, год
окончание работ__ сентябрь 2022 г.
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4 месяц;
фактически, месяц: 4 месяц;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (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:

Симанов А. С. АО «КТГА»

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

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
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки в с.Родниковка Мартукского района Актюбинской 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) ПК «Ерзат» в лице председателя Аликулова Каржаубай Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата

МП
(при наличии)

Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысы Шалқар қаласы Өндірістік кооператив
РК Актюбинская область город Шалкар Производственный кооператив
«ЕРЗАТ»