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

Декларация о соответствии

«25» февраля 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ПК «Ерзат», Актюбинская область, г.Актобе, жилой массив Жанаконыс, 394Б, БИН 920940000559, телефон: 8 (7132) 53-54-07

наименование организации, юридический адрес

в лице Аликулова Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Каратал Уилского района Актюбинской области», Актюбинская область, Уилский район, с.Каратал

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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): ПК «Актюбгражданпроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № 135-Ѳ от 08.07.2020 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

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	метр	28 800		28 800	
ГРПШ-13-2В-У1	шт.	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-03243 от 05.08.2019 года, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Подземный газопровод высокого давления от точки врезки до ГРПШ с.Каратал выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 225х20,5 мм, 90х8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземный газопровод высокого давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 219х6,0 мм, 89х3,0 мм. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнен неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода со средней степенью автоматизации согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для газопровода высокого давления II категории составляет 50%. Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,2 м. Укладка газопровода выполнена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпано естественным мягким грунтом на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ!» уложено на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода - с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001, переходы с одного диаметра на другой по ГОСТ 17380-2001.

Для понижения давления с высокого (Р=6,0 кгс/см2) до среднего (Р=3,0 кгс/см2) и поддержания его на заданном уровне выполнена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1 с основным и резервным линиями редуцирования производительностью 1100 м3/час, с узлом учета расхода газа.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см2 от ГРПШ-13-2В-У1 до потребителей предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR

17 диаметрами 125х7,4 мм, 75х4,5 мм, 63х3,8 мм, 32х2,3 мм и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 108х4,0 мм, 57х4,0 мм из труб по ГОСТ 3262-75 диаметрами 25х3,2мм, 20х2,8 мм, 15х2,8 мм. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ГОСТ Р 52134-2003. Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭВП/сталь по ГОСТ Р 52134-2003. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52134- 2003. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная». Для каждого жилого дома выполнена установка индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6, для дворов на территории которых расположены два домовладения или двухквартирные жилые дома выполнена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-10 с регулятором давления РДГБ-10, для понижения давления со среднего до низкого рабочего у потребителей и поддержания его на заданном уровне, крепится к стальным забетонированным опорам из стальных труб по ГОСТ 10704-91 высотой 2,2 м от земли.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 06.2021 г.;

месяц, год

окончание работ 02.2022 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8;

фактически, месяц: 8;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,5% 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:

АПФ АО «КТГА» Уилского ГХ Тлеумаганбетов

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

Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» Уилское газовое хозяйство пос. Уил, ул. Аль-Фараби, 15 «_____» _____ 20__

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 подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Каратал Уилского 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)

Казақстан Республикасы Ақтөбе облысы Шалқар қаласы Өндірістік кооперативі Шалқар Өндірістік кооперативі Ақтөбе облысы Шалқар қаласы РК «ЕРЗАТ»