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

Декларация о соответствии

«31» августа 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Транс Азия Констракшн» Кызылординская область, г.Кызылорда, Кошербаева, 94 БИН 050740006657, тел.: 8 (7242) 23-54-19, 23-54-02

наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора Шайменова Нурлана Алмасбаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций», Актюбинская область, Мартукский район, Карашайский с.о., с.Каратаусай и Актюбинская область, Мартукский район, Байтурасайский с.о., с.Байтурасай

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): ТОО «Гипрогаз Кампани», №392-С12-ГСН.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом № 4-Ѳ от 04.01.2019 г. и № 29-Ѳ от 19.12.2022 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	32 622,5		32 622,5	
ГРПШ-15-2В-У1	шт.	1		1	
ПГБ-13-2НВ-У1	шт.	2		2	
ВЛИ-0,4 кВ	метр	316		316	
Стойка для опор	шт.	17		17	

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 задания на проектирование и технических условий №347 от 04.04.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГазАймақ».

Точка подключения - подземный газопровод высокого давления I категории диаметром 426 мм, Р(проект) = 12,0 кгс/см², Р(раб) = 6,0 кгс/см². В точке подключения установлен шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-15-2В-У1 (с основной и резервной линией редуцирования и газовым обогревом) для понижения давления с 12,0 кгс/см² до 6,0 кгс/см², и поддержания его на заданном уровне. До и после ГРПШ устанавлено отключающие устройства - задвижки диаметром 200 мм (до ГРПШ) и диаметром 400 мм (после ГРПШ) в надземном исполнении в ограждении ГРПШ 3х9 м.

На выходе из земли к ГРПШ выполнено изолирующее фланцевое соединение (ИФС-200). Подводящий газопровод высокого давления I категории выполнен подземным и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 219х6,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-2013. Изоляция подземного стального газопровода типа «весьма усиленная». Контроль качества сварных стыков подземного газопровода высокого давления I категории согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 составляет 100%. Подводящий газопровод высокого давления II категории от ГРПШ-15-2В-У1 до двух ПГБ-13-2НВ-У1, установленных в с.Байтурасай и с.Каратаусай, выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ диаметрами 400х36,4 мм, 225х20,5 мм, 160х14,6 мм и 110х10,0 мм SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных диаметрами 426х6,0 мм, 108х4,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-2013. Согласно п.5.2.4 МСН 4.03-01-2003 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнен неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Построенный газопровод пересекает автодороги, коэффициент запаса прочности трубы на переходах не менее 2,8. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли газопровод заключен в стальной футляр. Средняя глубина заложения подземного газопровода 1,3 м. По трассе газопровода выполнены отключающие устройства-задвижки стальные на ответвлениях к поселкам в надземном исполнении в ограждении 3х3 м: с.Аккайын - ПК88+25,5 - задвижка диаметром 150 мм; с.Дмитриевка - ПК283+22,0 - задвижка диаметром 150 мм; с.Шевченко (Миялыколь), с.Борте и с.Кызылжар - ПК300+70,0- задвижка диаметром 200 мм; с.Покровка - ПК315+10,0 - задвижка диаметром 150 мм; с.Полтавка - ПК315+70,0 - задвижка диаметром 150 мм.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 МСН 4.03- 01-2003 составляет 50%, но не менее одного стыка, надземного стального газопровода согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 - 5%, но не менее 1 стыка. Укладка газопровода и соединений осуществляется на местный мягкий грунт без твердых включений толщиной 10 см и присыпается слоем местного мягкого грунта без твердых включений толщиной 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода выполнены 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 по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» уложено на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключают в полиэтиленовый футляр, лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполненв с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода предусмотрено с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. В самой низшей точке по профилю газопровода установлены конденсатосборники для сбора и отбора конденсата.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ июнь 2021 г.;
месяц, год
окончание работ август 2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 7;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически 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:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» _____ ПТО Нурлан Р.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____
подпись руководителя, дата
(при наличии)
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
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего газопровода к с.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций» 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 пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Транс Азия Констракшн» в лице директора Шайменова Нурлана Алмасбаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____ М.П.

подпись, дата(при наличии)