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

Декларация о соответствии

«31» января 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «StroyGazCompany» ГЛ №19000594 от 15.01.2019 г. Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек Бин, дом 138

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Калиакпарова Олжаса Естаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к селу Алимбетовка Каргалинского района Актюбинской области. (Корректировка)», Актюбинская область, Каргалинский район, Алимбетовский с.о., с. Алимбетовка

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: ТОО "GazMart" г.Актобе, ул. Бокенбай батыра 155. ;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «ТС-Индустрия», №50-2018.06.11-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № 25-Ѳ от 18.02.2019г., №7-Ѳ от 24.03.2023 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	56 541		57 078,6	
ПГБ-13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-1У1	шт	5		5	

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 выполнен на основании задания на проектирование и технических условий № 43 от 09.01.2018 года на подключение к газораспределительным сетям, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ». Данный газопровод выполнен с учетом подключения села Ащилисай. Точка подключения выполнена от существующего подводящего газопровода высокого давления диаметром 250 мм 2 категории с. Жосалы, проложенного в подземном исполнении.

Прокладка газопровода высокого давления выполняется в подземном исполнении на глубине не менее 0,9 м до верха трубы из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 диаметром 250х22,7 мм и в надземном исполнении из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х6 мм по опорам. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце газопровода возле села Алимбетовка выполнена установка ПГБ-13-2В-У1 с узлом учета газа RVG G- 250, на базе РДГ50В.

Укладка газопровода и соединений выполнена на естественное мягкое основание толщиной 10 см и присыпано слоем мягкого местного грунта толщиной 20 см без твердых включений. 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. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» уложена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Среднее давление

Точка подключения – от ПГБ для села Алимбетовка, Рпр=3,0 кг/см² в ограждении. В точке подключения и перед ГРПШ выполнена установка отключающих устройств, задвижек диаметрами 200 мм марки 30с41нж в ограждении из сетки «рабица». Прокладка газопровода среднего давления выполнена до распределительных ГРПШ. ГРПШ предназначены для снижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне. Для обвязки ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000 газопровод среднего давления принят наружной прокладки из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 76х3,5 мм, 57х3,5 мм. Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 - 25%. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищен от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Подземный газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 63х3,8 мм, 75х5,4 мм, 90х5,4 мм, 160х9,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки неразъемного соединения выполнены изоляцией типа «весьма усиленная». Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

Низкое давление

Газопровод низкого давления от ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000 до потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметрами 140х12,7 мм,110х6,6 мм, 90х5,4 мм, 75х4,5 мм, 63х3,8 мм, 32х2 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 32х3,0 мм.

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 2021 г.;

месяц, год

окончание работ январь 2024 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 12,5;

фактически, месяц: 13,5;

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 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» _____

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 подводящего и внутрипоселкового газопровода к селу Алимбетовка Каргалинского района Актюбинской области. (Корректировка)» 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) ТОО «StroyGazCompany» в лице директора Калиакпарова Олжаса Естаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата *Место печати (при наличии)*