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

Декларация о соответствии

«29» 12 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО "Алия-Сервис" Республика Казахстан, Западно-Казахстанскаяобласть, Уральск Г.А., г.Уральск, А.Кердери, 122, БИН 050640011650 Марданов Ануар Аскарович

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Марданов Ануар Аскарович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Бауырластар-5" г.Актобе», Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Актобе» г. Актобе, Санкибай-батыра,10 руководитель управления Танкиев А.К.

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 «Кагам»**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Гипрогаз Кампани»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Актобе» №245 от 12.04.2021г.

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	Единица	По проекту	Фактически

и так далее	измерения	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Подземный газопровод среднего давления 315х18,7 мм (полиэтилен)	м	1 897		1 897	
Подземный газопровод среднего давления 225х13,4 мм (полиэтилен)	м	2 062		2 062	
Подземный газопровод среднего давления 160х9,5 мм (полиэтилен)	м	1 482		1 482	
Подземный газопровод среднего давления 110х6,6 мм (полиэтилен)	м	2 221		2 221	
Подземный газопровод среднего давления 90х5,4мм (полиэтилен)	м	7 807		7 807	
Подземный газопровод среднего давления 63х3,8мм (полиэтилен)	м	8 161		8 161	
Подземный газопровод среднего давления 40х2,4мм (полиэтилен)	м	17 264		17 264	
Подземный газопровод среднего давления 32х2,3мм (полиэтилен)	м	32 294		32 294	
ГРПШ-6	шт	2013		2013	
ПГБ-15-2В-У1 (ПГБ-1) (с узлом учёта TRZ G-650)	шт	1		1	
ПГБ-15-2В-У1 (ПГБ -2) (с узлами учёта TRZ G-1000 и RABO G-250)	шт	1		1	
Подземный газопровод высокого давления 160х14,6мм (полиэтилен)	м	22		22	
Надземный газопровод высокого	м	14		14	

давления 159х6,0мм (сталь)			

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, выданного ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского-транспорта и автомобильных дорог г.Актобе";- технических условий №03-гор-2020-00001520 от 28.08.2020г., выданных АПФ АО "КазТрансГаз Аймак".Точки подключения - два проектируемых ПГБ-15-2В-У1, каждое в отдельном ограждении 6х15м. На выходах из ПГБ установлены отключающие устройства-задвижки 30с541нж ду-300 на расстоянии не менее 5,0 м. Диаметр, толщина стенок трубопровода, протяженность до шкафных пунктов редуцирования газа ГРПШ-6 и до коммунально-бытовых предприятий: Расчётный максимальный часовой расход газа на одно домовладение принимается 5,0 м³/час. Для газоснабжения сектора индивидуальной застройки предусмотрена установка для каждого жил ого дома индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6.Проектом предусмотрена защита ГРПШ от падения на него электропроводов. Прокладка проектируемого газопровода среднего давления предусмотрена подземным и надземным способом. Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметром 325 мм с толщиной стенки 6,0 мм; диаметром 89 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 57 мм с толщиной стенки 4,0мм и диаметром 25 мм с толщиной стенки 2,5 мм. Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22 составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 50%, но не менее одного стыка. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод желтым, стойки черным).Подземный газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17диаметром 315 мм с толщиной стенки 18,7 мм, диаметром 225 мм с толщиной стенки 13,4 мм, диаметром 160 мм толщиной стенки 9,5 мм, диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 90 мм с толщиной стенки 4 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 40 мм с толщиной стенки 2,4 мм и диаметром мм с толщиной стенки 2,3 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,10м.Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки до 5,0 мм предусматривается при помощи соединительных деталей с нагревательным элементом. Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается стык. Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями).На выходе из земли перед каждым домовладением, установить отключающее устройство - кран шаровой приварной) ду-25.Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007.Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения

механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью Сакболыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м.При пересечении подземного газопровода с проезжей частью, газопровод заключается в полиэтиленовый футляр, на конце футляра установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство (ковер). Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.Проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на герметичность давлением табл.22 СП РК 4.03-101-2013: подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течение часов, надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течение 1 часа. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013., ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения". Данный проект соответствует второму нормальному (технически сложному) уровню ответственности согласно приказа №165 от 28 февраля 2015г

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 12.2021 г.;

месяц, год

окончание работ 12.2022 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 18,5;

фактически, месяц: 7;

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 _____ (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 (обязательно 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:

АНФ АО «КазТрансГаз Аймак»

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя, дата М.П. (*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 сетей газоснабжения жилого массива "Бауырластар-5" г.Актобе» 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 «Алия-Сервис» в лице директора Марданов Анвар Аскарович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____ М.П. *(при наличии)*

подпись, дата

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ОРАЛ ҚАЛАСЫ * ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕЛГІН СЕРІКТЕСТІГІ * РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН Г.УРАЛЬСК ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"Алия-Сервис"

г. Актобе