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

Декларация о соответствии

« 19 » декабря 2022г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction», ГЛ №20017426 от 19.11.2020 г., Республика Казахстан, Жамбылская область, г. Тараз, улица Казыбек Би, д.115, офис 11
(наименование организации, юридический адрес)

в лице: директора Кульжанов Арман Канатович
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Жанаконыс - 5" г.Актобе»
(наименование, местонахождение объекта)

заказчиком, которого является
Заказчик: ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» руководитель – Танкиев Әділбек Қәдіргалиұлы
(наименование организации, фамилия, имя, отчество 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:
а) ТОО «Компания газ монтаж сервис», ГЛ №21021883 от 02.07.2021 г.
б) ТОО «СК MEGARON», ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.
в) ТОО «Communications Construction Group Ltd», ГЛ №21025044 от 26.08.2021 г.
г) ТОО «Газреммонтаж», ГЛ №0000709 от 13.05.2009 г.
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Гипрогаз Кампани»
Проект-заказ № 443- ГСН
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) № 236 от 05 апреля 2021г. по ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»
(наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) 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	Ед изм	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 длина газопровода	м	13809,5		13799,5	
Газопровод высокого давления,	м	142,0		142,0	
Газопровод среднего давления	м	13667,5		13657,5	
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-6	шт	405		406	

Жилой дом имеет следующие показатели

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно - пристроенных помещений	$м^2$		

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 характеризуются следующими данными:

Точка подключения - подземный газопровод высокого давления категории (Ø315мм, Рпр=0,6Мпа). Врезка осуществляется тройником Ø315мм х160мм. В точке врезки устанавливается задвижка Ду-150мм в надземном исполнении (в ограждении 3м х 3м).

Подводящий газопровод высокого давления PN 0,6 МПа Дн160х14,6мм до ГРПШ-13-2В-У1. Для понижения высокого давления до среднего давления и поддержания его на заданном уровнепредусматривается установка газорегуляторного пункта полной заводской готовности ГРПШ-13-2ВУ1, в конце подводящего газопровода в ограждении 6х6м.

Подводящий газопровод пересекает автодорогу методом прокола.

Средняя глубина заложения 1,3м. На выходе из ГРПШ устанавливается отключающее устройство – задвижка 30с41нж ду-200мм.

Разводящий газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 от диаметра 225мм с толщиной стенки 13,4мм до диаметра 32мм, и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88 диаметром 219мм с толщиной стенки 4,0мм, диаметром 89мм с толщиной стенки 3,5мм и диаметром 25мм с толщиной стенки 3,5мм.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 52779-2007. Стальные футляры на выходе их земли покрываются изоляцией «весьма усиленная» типа.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно Газ» по ГОСТ 10354-82 и укладывается на 0,2м от верха присыпаемого газопровода.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки и двух слоев эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым; опоры - стойки – черным).

Разводящий подземный газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 от диаметра 225мм с толщиной стенки 13,4мм до диаметра 32мм, и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88 диаметром 219мм с толщиной стенки 4,0мм, диаметром 89мм с толщиной стенки 3,5мм и диаметром 25мм с толщиной стенки 3,5мм.

Разводящий газопровод предусмотрен для газоснабжения индивидуальной застройки и на коммунально - бытовые предприятия, для каждого жилого дома предусмотрена установка индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6. При выходе из земли, перед каждым домовладением устанавливается отключающее устройство – кран шаровый приварной ду-25мм. Также предусмотрена защита ГРПШ от падения на него электропроводов.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки до 5,0мм предусматривается при помощи соединительных деталей с нагревательными элементами, сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0мм предусматривается встык. Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) выполняется с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами.

Переход полиэтилен-сталь выполняется с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007.

На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой в обе стороны от пересекаемого сооружения. В месте пересечения газопровод заключить в полиэтиленовый футляр, выходящий на 2,0м в каждую сторону от оси пересечения. Концы футляра заделываются монтажной пеной. Пересечение с кабелем ВОЛС ТУСМ-14 выполняется под прямым углом ниже залегания кабеля, труба газопровода заключается в полиэтиленовый футляр диаметром 315мм с толщиной стенки 28,6мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Согласно техническим условиям в местах пересечения кабеля установить замерные столбики и маркеры шаровые фирмы 3М.

После монтажа газопроводов высокого и низкого давления необходимо выполнить испытание газопровода на прочность и герметичность, с оформлением актов на испытание. 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.

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 «____» декабря 2021г.
месяц, год
окончание работ «____» декабря 2022г.
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9,0
фактически, месяц: 12,0

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 85,0 % (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, 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» Лимонов А.С.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

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 не предусмотрено проектом;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект – «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Жанаконыс - 5" г.Актобе»
(наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,
гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction»

Директор Кульжанов Арман Канатович « » декабря 2022г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, попись, дата)

М.П.