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

Декларация о соответствии

«22» октября 2022г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction» , 100012, Жамбыльская 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 поселка «Жана Коныс - 4" г.Актобе"
(наименование, местонахождение объекта)
заказчиком, которого является
Заказчик: ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» руководитель – Таңкиев Ә.Қ.
(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 ТОО «Компания газ монтаж сервис», ТОО «СК Artifex»,
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Газсервис и К»
Проект № 1-18 - ГСН
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержден (а) приказом № 03-8/334 от 22 декабря 2020г. ГУ "Отдел строительства 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	49024,0		49074,0	
Газопровод высокого давления,	м	9,0		9,0	
Газопровод среднего давления	м	49015,0		49065,0	
ГРПШ 15-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-05-2У1	шт	3		3	
ГРПШ-6	шт	1181		1181	

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:

Данным проектом предусмотрен газопровод высокого и среднего давления к новому жилому массиву.

Точка подключения в существующий газопровод высокого давления II категории Ø 315мм, проложенного в подземном исполнении, полиэтиленовой трубой Ø160х14,6мм, с помощью неравнопроходного тройника Ø315х225 и перехода Ø225х160.

Диаметр газопровода в точке подключения Ø 315х28,6мммм Р(пр)=6,0кгс/$см^2$

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 160мм с толщиной стенки 14,6мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11ПЭ 100 в подземном исполнении и надземным способом из стальных труб диаметром д-159мм с толщиной стенки 3,5мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. В точке врезки предусмотрена стальная задвижка ду-150 в надземном исполнении в ограждении 3х3м. Для понижения высокого давления до среднего давления и поддержания его на заданном уровне предусматривается установка газорегуляторного пункта полной заводской готовности ГРПШ-15-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования, с регулятором давления РДГ 80В в ограждении 6х6м. Шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-05-1У1, снижающие среднее давление на низкое, с регулятором давления РДНК-400м, для газоснабжения сектора индивидуальной застройки предусмотрена установка на каждом участке индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6.

Средняя глубина заложения 1,25м.

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 двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев эмали ПФ-115 желтого цвета, предназначенной для наружных работ.

Разводящий газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 от диаметра 225мм с толщиной стенки 20,5мм до диаметра 32мм, и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88 диаметром 219мм с толщиной стенки 3,5мм, диаметром 57мм с толщиной стенки 3,5мм и диаметром 25мм с толщиной стенки 3,2мм.

Разводящий газопровод предусмотрен для газоснабжения индивидуальной застройки и на коммунально - бытовые предприятия, для каждого жилого дома предусмотрена установка индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 (1181шт) с регулятором давления РДГБ-6. При выходе из земли, перед каждым домовладением устанавливается отключающее устройство – кран шаровый приварной ду-25мм.

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. Для отключения отдельных групп кварталов применены полиэтиленовые краны в подземном исполнении.

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. На всех углах поворота предусмотрена установка опознавательных столбиков.

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 «29» 12 2021 года;
(месяц, год)

окончание работ «22» 10 2022 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 9,0
фактически, месяц 10,0

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 95,0 % (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» Симонов 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 поселка "Жана Коныс – 4" 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)

Директор

ТОО « Gas Energy Construction» Кульжанов А.К. « 22 » октября 2022г.

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, попись, дата)

М.П.