Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
Форма

Декларация о соответствии

«26» мая 2022г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО « Gas Energy Construction» , Жамбыльская область, г. Тараз, ул. Казыбек Би, д.115, 11
(наименование организации, юридический адрес)

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

по объекту «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области»
(наименование , местонахождение объекта)

заказчиком которого является

Заказчик: ГУ "Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" руководитель – Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич
(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 «СК Artifex» ; ТОО «Gaz Mart».
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Актам - инжиниринг» Проект-заказ № 63/2020 ГСН
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а)
(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	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	3910		4415,0	
Газопровод высокого давления,	м	1600,0		1611,0	
Газопровод низкого давления	м	2310,0		2804,0	
ГРПШ-07-2У1	шт	1		1	

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:

Рабочий проект разработан для строительства подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального разводящего газопровода среднего давления, служащих для транспортировки природного газа к жилым домам, общественным зданиям, объектам соцкультбыта и производственным объектам с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области .

Точка подключения в существующий газопровод высокого давления II категории Ø225мм, проложенного в подземном исполнении, присоединение при помощи тройника Ø225-Ø63мм. Диаметр газопровода в точке подключения Ø225мм Р(пр)=6,0кгс/$см^2$

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 63мм с толщиной стенки 5,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ 100 в подземном исполнении и надземным способом из стальных труб диаметром д-57мм с толщиной стенки 3,5мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. В точке врезки предусмотрена стальная задвижка ду-50мм в надземном исполнении в ограждении 3х3м. В конце подводящего газопровода устанавливается ГРПШ-07-2У1 в ограждении 9х6м, для снижения высокого давления до среднего. Подводящий газопровод укладывается на выровненное основание из мягкого грунта, толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм с подбивкой пазух. Средняя глубина заложения 1,2м.

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 типа «весьма усиленная». 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. Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено с установкой опознавательных знаков.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки и двух слоев эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ.

Переходы газопровода через железнодорожный путь и автомобильную дорогу А-24 «Актобе – Мартук - граница РФ (на Оренбург),предусмотрены методом горизонтально-направленного

ления, газопровод заключается в футляр Ø110мм с толщиной стенки 10,0мм из полиэтилена ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, на концах футляров по ходу газа, устанавливается продувочные свечи. Глубина должна быть не менее 2,5м от подошвы насыпи до верха футляра. Работы выполняются в летний период. Пересечение преград газопровода выполняется под углом 90°.

Разводящий газопровод низкого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 17 диаметром 90мм с толщиной стенки 5,4мм, диаметром 63мм с толщиной стенки 3,8мм, диаметром 32мм с толщиной стенки 2,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88 диаметром 89мм с толщиной стенки 3,5мм и диаметром 25мм с толщиной стенки 3,5мм.

Разводящий газопровод предусмотрен для газоснабжения индивидуальной застройки, для каждого жилого дома предусмотрен выход газопровода с установкой запорной арматуры. При выходе из земли, перед каждым домовладением устанавливается отключающее устройство – кран шаровый приварной ду-32мм.

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.

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 установливаются 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 « 12 » апреля 2022 года;
(месяц, год)

окончание работ « 26 » мая 2022 года;
(месяц, год)
при продолжительности строительства.
по норме или проекту организации строительства, месяц 3
фактически, месяц 1.0

Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99, 75 % и фактически применено 85,0 % (на объектах финансируемых за счет государственных

инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

9.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

9-1.Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

10.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» пр. зам. директора Альжанов Д.Б

(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

11. 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);

12 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 подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области»

(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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор

ТОО «Gas Energy Construction» Кульжанов А.К. «26» мая 2022г.

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

М.П.