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

Декларация о соответствии

«28» июля 2022г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО « Gas Energy Construction» , Жамбылская область, г. Тараз, ул. Казыбек Би, дом №115, офис №11
(наименование организации, юридический адрес)

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

по объекту **«Газоснабжение АИТ(автономный источник теплоснабжения) для отопления здания Федоровской средней школы №2 в с.Федоровка Федоровского района»,**
(наименование , местонахождение объекта)
заказчиком которого является
Заказчик ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», руководитель Бексултанов Ж.Ж.
(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»;
(наименование организации)

Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Костанайгражданпроект», проект № 05 - 2019
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержден (а) ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» приказ № 91 от 23.12.2020г.
(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
Газопровод высокого давления (длина/протяженность), в том числе	м	65,1 59,5		65,9 57,3	
Подземный газопровод высокого давления (длина/протяженность)	м	58,1 54,5		55,4 51,8	
Надземный газопровод высокого давления (длина/протяженность)	м	7,0 5,0		10,5 5,5	

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:

прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении - из полимерных материалов марки ПЭ100 ГАЗ SDR 11 , по ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,3 в соответствии с СН РК 4.03-2011 для прокладки на территории малых сельских поселений и из стальных электросварных труб Гр. В ст 3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Надземный газопровод и выхода из земли – из стальных электросварных труб Гр. В ст 3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Под подземный газопровод предусмотрено основание толщиной 10см из песчаного грунта. Обратная засыпка газопровода выполняется песчаным грунтом на высоту 20см выше верха трубы. На расстоянии 0,2м от верха подземного газопровода из труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 производится укладка полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «ГАЗ» с медной проволокой.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык». Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). Укладка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см.

Компенсация температурных удлинений предусматривается за счет углов поворота, подъемов и опусков. Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода высокого давления и стальных футляров предусматривается «усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2016, состоящим из двух слоев полимерно-липких лент «Полилен 40-ЛИ-63» и одного слоя полимерно-липкой обертки «Полилен 40-ОБ-63» по слою праймера НК-50.

Все газопроводы и детали крепления при надземной прокладке предусмотрено окрасить двумя слоями пентафталевой эмалью ПФ-115 желтого цвета по слою грунтовки ГФ-021.

Для снижения высокого давления газа до низкого рабочего, предусматривается установка ГРУ – 05-ЭК-2У1 с двумя нитками редуцирования, (рабочая и резервная) в котельной.

ГРУ – 05-ЭК-2У1 заводской комплектации оснащается фильтром типаФГ-50, регуляторами давления РДНК -400М, с пропускной способностью 580м3/час, клапаном предохранительным сбросным КПС-20Н, приборами КИПиА.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и

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 « 24» мая 2022 года;
(месяц, год)
окончание работ « 28 » июля 2022 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 1,0
фактически, месяц __

9.Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 88,8% и фактически применено 80,0% (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

КсПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
(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 —;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект - **«Газоснабжение АИТ(автономный источник теплоснабжения) для отопления здания Федоровской средней школы №2 в с.Федоровка Федоровского района»**
(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._____ « 28» июля 2022г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.