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

Декларация о соответствии

«29» октября 2021г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Консорциум -ТОО « Gas Energy Construction» , Жамбыльская область, г. Тараз, ул. Казыбек Би, д.115, 11; ТОО «StroyGazCompany» РК Туркестанская обл., Ордабасинский р-н, Кажымуканский сельский округ, с.Темирлановка, ул.Кажымукан, д.192/1
(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Оспанов Асхата Хасеновича
директора Калиакпаров О.Е.
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство сетей газоснабжения по ул. Пикетная, ул. Мостовая, ул. Линейная, ул. Сарыбая в г. Костанай»
(наименование, местонахождение объекта)

заказчиком которого является
Заказчик ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» -и.о. руководителя Есергепов Н.С.
(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 «АРТМЕТАЛЛ»; ТОО «АО Демалыс-Кызмет»; ТОО «Artifex»; ТОО «MEGARON»
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Межрайгаз +»
Проект-заказ № 09-06- 2019-ГСН
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) приказом № 327 от 31 декабря 2020г. по ГУ «Отдел жилищно - коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костана
(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 (длина / протяженность	м м	2408,0 2210,2		2554,4 2381,6	
Газопровод высокого давления, (длина / протяженность	м	17,4 14,4		16,4 13,2	
Газопровод низкого давления (длина /протяженность), в том числе	м	2390,6 2195,8		2538,0 2368,4	

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:
Для снижения высокого давления до рабочего, предусматривается установка ГРПШ -05-2У1 с двумя нитками редуцирования (рабочая и резервная), в ограждении. Газопровод высокого давления от точки врезки до проектируемого ГРПШ предусматривается в подземном и надземном исполнении. Прокладка подземного газопровода высокого давления предусматривается из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовых газовых труб по ГОСТ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с использованием отводов заводского изготовления и упругим изгибом. Соединение стальных труб предусматривается с помощью ручной электродуговой сварки по ГОСТ 16037-80. Соединение полиэтиленовых труб подземного газопровода высокого давления предусматривается с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации сваркой встык. Присоединение ответвлений от линейной части подземного полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием тройников, накладных уходов с закладными нагревателями. Соединение полиэтиленового и стального газопровода между собой предусматривается с использованием неразъемных соединений полиэтилен-сталь (НСПС) заводского изготовления. Неразъемные соединения полиэтилен-сталь укладываются на основание из песчаного грунта (супесь из отвала) толщиной не менее 10см и по 1м в каждую сторону. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки его песчаным грунтом из отвала на высоту не менее 20см с подбивкой пазух, укладывается сигнальная лента желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 20см между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Для определения местоположения ПЭ газопровода приборным методом, укладывается также алюминиевый провод-спутник АПВ

1х4,0мм2 в изоляции. Места соединения провода изолируются с использованием битумной мастики и изоляционной ленты.

Для обеспечения возможности отключения подачи газа при ремонтных работах или возникновении аварийной ситуации при эксплуатации газопровода, установлены отключающие устройства в виде стальной задвижки Ду80мм на входе в ГРПШ. На линейной части газопровода установлены задвижки в подземном исполнении для отключения отдельных веток газопровода по улицам.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода и стальных футляров предусматривается «весьма усиленного типа» из полимерно - липких лент «Полилен-63» по ГОСТ 9.602-2016. Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб, окрашен в желтый цвет двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

На трассе подземного трубопровода предусмотрена установка опознавательных знаков, в местах углов поворота, и других характерных точках на расстоянии 1м от оси газопровода.

После выполнения монтажных работ по укладке газопровода выполнить пневматическое испытание газопровода в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011

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 « 17 » июня 2021 года;
(месяц, год)

окончание работ «29» октября 2021 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 2,8
фактически, месяц 2,8

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 54,9 % и фактически применено 49,5 % (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

КПФ 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 - «Строительство сетей газоснабжения по ул.Пикетная, ул.Мостовая, ул. Линейная, ул. Сарыбая в г. Костанай»

(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
«GAS Energy Construction» Оспанов Асхат Хасенович «19» 10 2021г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, попись, дата)

М.П.

«StroyGazCompany» директор Калиакпаров О.Е . «19» 10 2021г.

М.П.