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

Декларация о соответствии

« 27 » июня 2022 г.

Генеральный подрядчик *ТОО «StroyGazCompany», Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан, дом 36, кв.65*

наименование организации, юридический адрес

в лице *директора Калиакпаров Олжас Естаевич*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Строительство новой сети газоснабжения к новым индивидуальным жилым домам в м-не Самал 9-10 квартал г.Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области»*

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района», руководитель Аққайыр Қазбек Тулеуханұлы*

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) 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 GazMart лицензия №19001277 от 23.01.2019г. в лице директора Паизов Н.А.*

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация): *ТОО «Актам - инжиниринг», проект № 97*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района", № 97 от 21.11.2019 года*

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, протяженность и т. д.	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 производительность газопровода высокого и среднего давления (пропускная способность)	$м^3$/час	5131		5131	
Протяженность надземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	9		9	
Протяженность подземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	1502		1502	
Протяженность надземного газопровода среднего давления 0,3 МПа	м	1125		2088	
Протяженность подземного газопровода среднего давления 0,3 МПа	м	26439		27642	
Количество выходов (вводов) из земли	шт	1467		1467	
Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-16-2В-У1	компл.	1		1	
Газорегуляторный пункт шкафного типа, с регулятором ГРПШ 6х2	компл.	1442		1442	
Газорегуляторный пункт шкафного типа, с регулятором ГРПШ 6	компл.	24		24	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту: ***«Строительство новой сети газоснабжения к новым индивидуальным жилым домам в м-не Самал 9-10 квартал г.Кандыагаш Мугалжарского районаАктюбинской области»*** характеризуется следующими данными:

Технологическое решение:

Точка врезки - существующий подземный стальной газопровод высокого давления II-категории Ø325мм Р(проект)=6,0 кгс/см², Р(раб)=4,3 кгс/см². На точке врезки предусмотрено отключающее устройство - задвижка Ø150мм в металлическом ограждении размером 2х1м из сетки "рабица", высотой 1,6м.

Подводящий газопровод до мкр. Самал запроектирован подземным способом из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ø180х16,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Возле мкр. Самал 9-10 квартал проектом предусмотрено устройство ГРПШ-16-2В-У1, для снижения давления с высокого до среднего и поддержание его на заданном уровне.

Газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ) установить в металлическом ограждении размером 8х4м с молниезащитой.

В состав ГРПШ входят: регулятор давления с резервной линии редуцирования, счетчик для учета узла, корректор для передачи данных и газовый обогрев. Функциональная схема ГРПШ подобрана на основе общего максимального расход газа (7800 м³/час) от мкр.Самал 9-10 и мкр.Самал-2.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р52779-2007. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Присыпку грунта выполнить мягким грунтом, без твердых частиц местного грунта на толщину 20 см.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007.

Трассу полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пункта следует обозначать на местности опознавательными железобетонными столбиками, устанавливаемыми на расстоянии 1,0м от газопровода справа, по ходу газа, а также на углах поворота. Через каждые 500 метров проектом предусмотрена установка контрольных пунктов.

Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет:
- подземного полиэтиленового газопровода высокого давления - 100%;
- стального газопровода высокого давления - 100%.

Газопровод высокого давления испытать на герметичность сжатым воздухом:
- подземного полиэтиленового газопровода давлением 0,75МПа в течении 24 часов;
- надземного стального газопровода давлением 0,75МПа в течении 1 часа.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013.

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: *« 11 » мая 2021 года;*
месяц, год
окончание работ: *« 27» июня 2022 года;*
месяц, год
при продолжительности строительства:
по норме или по проекту организации строительства: *5 месяца*;
фактически: *5 месяцев*.

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **99,98%** и фактически применено **99,98%** (на объектах финанисируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена;

10-1. Исполнительная документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

АФ АО "КазТрансГазАймак" ген.директора _____ Актлинов Ю.Б

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата **М.П**

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), 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)
(здания на объекте отсутствуют)

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения *по проекту не предусмотрено*

Директор Ешимкулов Нургали Таттигалиевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, место печати (при наличии)

Генеральный подрядчик считает объект ***«Строительство новой сети газоснабжения к новым индивидуальным жилым домам в м-не Самал 9-10 квартал г.Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области»***

наименование, местонахождения объекта

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.

Генеральный подрядчик *ТОО "StroyGazCompany"*

Директор *Калиакпаров Олжас Естаевич* _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя подпись, дата **М.П**