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 _____

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» июнь 2022 года;*
месяц, год
при продолжительности строительства:
по норме или по проекту организации строительства: ____*месяца*;
фактически: ____*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:

АФАО. Корпуратив "Айман" зд. директора Алгашов Д.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.