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

Декларация о соответствии

« 18 » ноября 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 Калиакпарова О.Е.*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту:

«Газоснабжение 528 земельных участков в с. Федоровка Теректинского района ЗКО»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком, которого является *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района», руководитель Айбергенов К.И.,*

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. Субподрядная организация _____

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация): *Товарищество с ограниченной ответственностью «Инженер +», проект №101/17 - ГСН, 2017г, г. Уральск*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района» №68 от «13» 08 2018 г.*

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, среднего и низкого давления (пропускная способность)	$м^3$/час	1584,0		1584,0	
Протяженность надземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	8,0		8,0	
Протяженность надземного газопровода среднего давления 0,3 МПа	м	14,0		14,0	
Протяженность надземного газопровода низкого давления 0,003 МПа	м	12,0		12,0	

Общая протяженность подземных сетей газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	630		622	
Общая протяженность подземных сетей газопровода среднего давления 0,3 МПа	км	4,123		4,123	
Общая протяженность подземных сетей газопровода низкого давления 0,003 МПа	км	17,77		17,07	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту: ***«Газоснабжение 528 земельных участков в с. Федоровка Теректинского района ЗКО»*** характеризуется следующими данными:

Технологическое решение:

Для газоснабжения природным газом с. Федоровка запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Согласно гидравлическим расчетам запроектирован газопровод высокого давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø57х3.5мм, Ø89х3.5мм и из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø90х8.2мм; среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø110х10.0мм, Ø90х8.2мм, Ø75х6.8мм, Ø63х5.8мм и стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø108х3.5мм, Ø89х3.5мм, Ø57х3.5мм; низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром Ø110х6.6мм, Ø90х5.4мм, Ø75х4.5мм, Ø63х3.8мм, Ø50х3.0мм, ПЭ100 SDR13.6 Ø40х3.0мм, ПЭ100 SDR11 Ø32х3.0мм и стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø108х3.5мм, Ø89х3.5мм, Ø57х3.5мм, Ø32х3.2мм. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. Точкой подключения является существующий надземный газопровод высокого давления 159х4.5мм и 219х6.0мм.

В состав объекта строительства входят:

1. *Генеральный план;*
2. *Подземные и надземные сети газопровода;*
3. *Технологическая часть;*
4. *Архитектурно-строительные решения.*

*Газоснабжение выполнен в соответствии требованиями СН РК 4.03-01-2011 «**Газораспределительные системы**». Сварка стальных и полиэтиленовых газопроводов осуществлялись методом ручной электродуговой сваркой и разогрева труб. Контроль и качества стыков надземного и подземного газопровода принимались визуальным, рентгенографическим и ультразвуковым методом. При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключены в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 160 – Ø110мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выходом ее под стальной ковер. Газорегуляторный пункт шкафной серии ГРПШ-13-НУ1 в количестве 1-го комплекта предназначен для снижения высокого давления газа с 0,6 МПа до среднего 0,3МПа и транспортируется до ГРПШ-07-1У1 в количестве 6-ти комплектов, установленных по разветвленной схеме. Газопроводная сеть низкого давления от ГРПШ-07-1У1 распределяется непосредственно к абонентам. Газорегуляторные пункты ГРПШ-07-1У1 представляют собой стационарную установку в виде шкафа со встроенным счетчиком газа, регулятором давления газа, запорной арматурой и фильтром, предназначенных для выполнения нижеперечисленных функции:*

- *редуцирование среднего давления газа 0,3МПа на низкое 0,003МПа;*
- *автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;*
- *прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления;*
- *учет расхода газа;*

После выхода газопровода из земли установлены надземные стальные шаровые краны Ду=32мм.

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: *апрель 2021 года;*
месяц, год

окончание работ: *ноябрь 2022 года;*
месяц, год

при продолжительности строительства:
по норме или по проекту организации строительства: *6 месяцев*;
фактически: *19 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 **86,9%** и фактически применено **86,9%** (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиции 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:

Коврижкин А.А

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

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, место печати (при наличии)

Генеральный подрядчик считает объект:
«Газоснабжение 528 земельных участков в с. Федоровка Теректинского района ЗКО»
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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Генеральный подрядчик *ТОО "StroyGazCompany"*

Директор *Калиакпаров О.Е.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя подпись, дата **М.П.**