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

Форма

Декларация о соответствии

"15" 12 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик)консорциум :
1. ТОО «StroyGazCompany», Республика Казахстан, Жамбылская область,город Тараз, улица Казыбек Би, дом 138,почтовый индекс 080012, БИН 020440006155, директор Калиакпаров Олжас Естаевич,
2.ТОО «СК MEGARON» 080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек Би, дом 115.,БИН 030140007312 , директор Джагупаров Азамат Бейсенович

по объекту: **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры жилого массива на 258,7 га в г. Шу Шуского района, Жамбылской области. Газификация»**
(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком которого является: **Коммунальное государственное учреждение « Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Шуского района Жамбылской области» , 81100, Шуский район, село Толеби,Балуан Шолак,180а,**
руководитель – Нурадинов Алибек Нагыметуллаевич
(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 ***а) ТОО «NS Engineering», ГЛ № 22014386 от 02.08.2022 г.***
б) ТОО «СК Artifex», ГЛ № 14015167 от 08.10.2014 г.
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

3. Проект (проектно-сметная документация): **ТОО «Сантех- Строй Проект» ,Рабочий проект, шифр проекта 34-219**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ «Отдел архитектуры , градостроительства и строительства акимата Шуского района Жамбылской области», решение № 93 н/к от 26.08.2020 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 и так далее	Единица измерения	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 ,давление	кгс/см2	До 0,6 До 0,05		До 0,6 До 0,05	
Расход газа	м3/час	4310		4310	
Общая протяженность	м	28359		28359	
Протяженность газопровода (высокого давления)	м	898,0		898,0	
Протяженность газопровода (низкого давления)	м	27461		27461	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Рабочий проёкт «Строительство газификации в жилом массиве на 258,7 га в городе Шу Шуского района Жамбылской области» разработан на основании технических условий №06-2019-02346 от 18.06.2019 года выданные АО "КазТрансГазАймак".

Проектом предусмотрено :

- Точка врезки: от существующего подземного газопровода высокого давления d=315мм, проложенный в подземном полиэтиленовом исполнении.

- Проектом предусматривается прокладка газопровода высокого давления (Р=0,3-06МПа) и от точки врезки до проектируемый ГРПШ-16-2ВУ1, расход газа Q=4310м3/час , в подземном и в надземном исполнении из полиэтиленовых и из стальных труб, общей протяженностью 898,0м

- В точке врезки перед улицами, перед ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижки.

- Для снижения давления газа с высокого Р=0,3-0,6МПа на среднее Р=0.005-0,3МПа предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта (вне частной застройки) типа ГРПШ-16-2ВУ-1, в комплекте с газовым счетчикам (расположенных в одном шкафу).

- Газопровод высокого давления Р=0.3-0,6МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы ПЭ100 SDR11 ГАЗ по СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Коэффициент запаса прочности (КЗП) для ПЭ труб, принято КЗП 2,8.

- Газопровод среднего давления Р < 0.3МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы ПЭ100 SDR11 ГАЗ по СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Коэффициент запаса прочности (КЗП) для ПЭ труб, принято КЗП 2,8.Общая протяженность газопровода среднего давления – 27664м.

- Для снижения давления со среднего (Р < 0,3Мпа) до низкого (Р<0,003) предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов тип ГРПШ-06(30шт) и ГРПШ-10 (659шт) в комплекте с газовыми счетчиками расположенных в одном шкафу, ГРПШ-10,6 устанавливаются вне частных застроек.

- При разветвлении газопровода предусматривается установка тройников и монтаж отключающих полиэтиленовых подземных кранов.

- Подземный газопровод при переходе через местные а/дороги и улицы в ПЭ футляре.

- Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений "полиэтилен-сталь"на выходе из земли и во входе в землю.

- Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

- Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" типа ЛСГ-200 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, лежащим на газопроводе, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников. На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2м. в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Вывод провода-спутника на поверхность земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии не более 450м друг от друга.

- Все соединительные детали из полиэтилена изготавливаются методом литья под давлением и прессованием , предназначенные для соединения труб по СТ РК ГОСТ 50538-2011 с использованием сварки нагретым инструментом встык и применяются для подземных газопроводов.

- После монтажа и испытания надземный газопровод защищается от коррозии покрытием из 2-х слоев эмали ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки в соответствии с требованиями СНиП2.01.19-2004.5.

- В проекте в качестве молниеотвода для защиты ГРПШ-16 -2ВУ1 от прямого попадания молний используется стержневой молниеприемник высотой 6,0м устанавливаемый на площадке ГРПШ -16-2ВУ1. В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ. Для токоотводов применяется сталь полосовая 40х4мм проложенная снаружи ГРПШ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках. Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ГРПШ

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалами 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 2022 г.**

окончание работ **2023 г.**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **5 (пять)**;

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 99,59% и фактически применено 99,59 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительно-техническая 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:

АО "КазТрансГаз Аймак" *Директор Г.Х. Кенжебаев*

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 _____

не имеет

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: : **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры жилого массива на 258,7 га в г. Шу Шуского района, Жамбылской области. Газификация»**

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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)консорциум :

ТОО «StroyGazCompany» директор Калиакпаров Олжас Естаевич

(фамилия, имя, отчество (при его наличии)подпись руководителя)

Место печати (при наличии)

ТОО «СК MEGARON» директор Джагупаров Азамат Бейсенович

(фамилия, имя, отчество (при его наличии)подпись руководителя)

Место печати (при наличии)