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

Форма

Декларация о соответствии

« 26 » декабря 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик): *ТОО «Gas Energy Construction», Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, улица Казыбек Би, дом115, офис №11*

(наименование организации, юридический адрес)

в лице: *Директора Кульжанова Армана Канатовича*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Строительство подводящих газопроводных сетей села Карасу Меркенского района Жамбылской области»*

(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком, которого является: *Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района», Акек Ербол Базарбайулы*

(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 «Астана Капитал Сервис», ГЛ № 13013068 от 12.08.2013г
б) ТОО «СК MEGARON», ГЛ № 14019036 от 18.12.2014 г.
в) ТОО «СК Artifex», ГЛ № 14015167 от 08.10.2014 г.

(наименование организации, № лицензии и дата получения)

3. Проект (проектно-сметная документация):

ТОО «Жамбылагрогазпроект», Рабочий проект, г.Тараз-2019год

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) *КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района», решение № 06 от 19.01.2021 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 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	139,0		139,0	
Общая протяженность	м	12955		12955	
Протяженность газопровода (высокого давления)	м	9106		9106	
Протяженность газопровода (низкого давления)	м	3849		3849	

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

Рабочий проект «Строительство подводящих газопроводных сетей села Карасу Меркенского района Жамбылской области» разработан на основании технических условий №06-2019-02046 от 24.05.2019 года, выданные Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование подводящего, распределительного газопровода и подключение к газораспределительным сетям; технических условий №OP/TO/LE/43.1-4 от 13.01.2020 года, выданное ТОО «Азиатский газопровод» на пересечение МГ «Казахстан-Китай» проектируемым газопроводом.

Проектом предусмотрено:

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего и распределительного газопровода высокого и низкого давления с.Карасу Меркенского района. По радиусу действия ШГРП, середине массива установлены ГРПШ 07-2У1 – регуляторм давления РДНК-1000Н с счетчиком расхода газа СТГ-50 -100 с электронным корректором miniElcor.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли. Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли,переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN"по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".

После врезки в существующий газопровод предусмотрена подземная установка шаровый крана. В конце трассы предусмотрена надземная установка отключающей устройства шаровый кран. Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы, которые, выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытаны на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произведено согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

(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 *август 2022 года;*

окончание работ *декабрь 2023 года;*

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: *4 (четыре);*

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 *91,98%* и фактически применено *91,98%* (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:

Техник МіХ Камитов. А. 13.02.2024

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

"ҚазТрансГаз Аймақ" АҚ ЖФ
Мерке газ бөлімшесі *Место печати (при наличии)*
ЖПФ АО "ҚазТрансГаз Аймак"
Меркенский газовый участок

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 *необходимость доступа маломобильных групп населения на производственный объект отсутствует*

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: *«Строительство подводящих газопроводных сетей села Карасу Меркенского района Жамбылской области»*

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): *ТОО «Gas Energy Construction»*
Директор Кульжанов Арман Канатович

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

Место печати (при наличии)

ГАЗ ЭНЕРГИЯ СЕРВИС ЖОБАЛАРЫ ЖШС
БСН 080 740 004 084 БИН
АЛМАТЫ ҚАЗАҚСТАН