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

Декларация о соответствии

«14» 4 2024 года

Генеральный подрядчик ТОО "Kazakh Teh-Stroy", Директор Тулегенов Б.О., БИН 100940014815, № 0008117, 21.12.2018 г Туркестанская область, Жетысайский район г.Жетысай, ул. К.Танатова, 112, +7(778) 200 01 01.

наименование организации, юридический адрес

в лице Тулегенов Б.О.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство газопровода в н/п Жалпаккум с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области».

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жетысайского района», Руководитель Мамбетов Б.У.

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. б) Субподрядными организациями ТОО "BBM-Story-Group" БИН 030840022450 гос лицензия 17-ГСЛ №001438 от 22.01.2021 год , Директор Сұлтан М., , Туркестанская область, Жетысайский район г.Жетысай, Ы.АЛТЫНСАРИН, 61, +7(705) 818 09 53.

дата подписания декларации, наименование подрядной (субподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

3. Проект (проектно-сметная документация)
Товарищество с ограниченной ответственностью «Жамбылагрогазпроект»

наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

№19-0213/22 от 24.06.2022 РГП «Госэкспертиза»

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) 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
Общая протяженность газопровода из стальных труб	км	0,156	0,154	0,154	0,154

Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб	км	3,628	3,628	3,628	3,611
Сметная стоимость строительства на 2022-2023 года. в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	88,307 62,612 0,475 25,220	88,307 62,612 0,475 25,220	88,307 62,612 0,475 25,220	88,307 62,612 0,475 25,220
Продолжительность строительства	месяц	2	2	5	5

Газопровод высокого и низкого давления Р=0,6-0,003 МПа Проектом предусматривается строительство внутрипоселковых газопроводов н/п Жалпаккум с/о Қызылкум. Точкой подключения газопровода высокого давления является от существующего подземного газопровода высокого давления, отвод на н/п Жалпаккум с/о Қызылкум Рвых =0,6МПа расположенный с северной стороны поселка. Точкой подключения газопроводов низкого давления являются ШГРП, устанавливаемые на территории поселка. Трасса газопровода низкого давления предусмотрена: подземной прокладкои полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 Д160, Д90, Д63, Д32. Подземный газопровод прокладывается на глубине не менее 1,4м в футляре из ПЭ труб. В верхней точке футляра установить контрольную трубку с выводом под ковер. Для отключения подачи газа на отдельных участках газопровода устанавливается на горизонтальном участке газопровода на Н=1,7м от ур.земли. На подземных участках газопровода устанавливаются краны шаровые ПЭ100 Д125, Д110. Для защиты газопровода от атмосферной коррозии, после монтажа и испытания газопровод покрыть 2-мя слоями эмали ПФ-115 по грунтовке ГФ-021. Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, седелочные отводы, переходы ПЭ/Сталь, приняты по каталогу изготовителя Georg Fischer (или аналог), ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ. Сварку полиэтиленовых труб и соединительных деталей принять с использованием электросварных муфт с закладными электронагревателями согласно п. 5.5 МСП 4.03-103-2005. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями и встык.

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 июнь 2024г.;
месяц, год

окончание работ ноябрь 2024 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, ... фактически, месяц: 5;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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

10-1. Исполнительная 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:

Газоснабжающая организация: _____

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

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) (экспертное заключение прилагается);

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)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект _____ _____готовым к приемке в эксплуатацию, наименование объекта (комплекса) 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 считает объект «Строительство газопровода в н/п Жалпаккум с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области».

., готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

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

Тулегенов Б.О. «___» ___ 2024 года

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

Место печати (при наличии)