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

Декларация о соответствии

« 14 » марта 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction» ГЛ № 23002100 от 23.01.2023г., Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек би, дом №115, офис №11

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Кульжанов Арман Канатович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и распределительного газопровода к населенным пунктам Жаушыкум, с/о Жаушыкум Шардаринского района, Туркестанской области», Туркестанская область, Шардаринский район, сельский округ Жаушыкум, населенный пункт Жаушыкум №2,1.

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района руководитель Билалов Бауржан Бекманович

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 «Dezi Group» ГЛ № 22000632
б) ТОО «NS Engineering» ГЛ № 22014386
в) ТОО «Радикон» ГСЛ № 011889
г) ТОО «САҚ-Құрылыс» ГСЛ № 000219

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «МПК-ПРОЕКТ»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № 71-н от 02.06.2022 года. ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района.

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
Общая протяженность газопровода	метр	23980		24090	

Жилой дом имеет следующие показатели:

	Единица измерения	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 125х11,4 мм составляет 4499,0 м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 108х4,0 мм составляет 42,0 м.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 составляет - 16764,0 м, в том числе:

диаметром 63х5,8 мм составляет 13235,0 м;

диаметром 90х8,2 мм составляет 611,0 м;

диаметром 110х10,0 мм составляет 333,0 м;

диаметром 125х11,4 мм составляет 1458,0 м;

диаметром 160х14,6 мм составляет 1127,0 м.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет - 2675,0 м, в том числе:

диаметром 57х3,0мм составляет 2673,0 м;

диаметром 159х4,0 мм составляет 2,0 м.

Для понижения давления газа с высокого на среднее предусмотреноустановка индивидуального газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ - 13-2ВУ1-1 шт.

Для снижения давления газа со среднего на низкое проектом предусмотрена установка индивидуальных газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ). Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого и среднего давления согласно СП РК 4.03.101-2013 -5% для надземных.

Газорегуляторные пункты шкафного типа.

В данном проекте для снижения давления газа с высокого давления на среднее давление запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-15-2ВУ1 регулятором давления РДГ-100В со счетчиком КИ-СТГ-ТС-Б-150/1600-0,75А.

Для защиты ГРПШ-15-2ВУ1 от посторонних лиц предусмотрено ограждение из металлической сетки высотой 1,8 м.

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 одним счетчиком G-4, ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4.

Строительство газопроводных сетей выполняется в условиях поселковой застройки.

Очередность и график строительства проектируемой газопроводной сети должны быть разработаны подрядчиком (в ППР – проекте производства работ) и согласовано с заказчиком, местными исполнительными органами. При этом должно учитываются использование проездов к существующим прилегающим улицам, к социальным объектам микрорайона.

Производство работ по строительству газопроводной сети осуществляется поточным методом.

При обнаружении предварительно не указанных коммуникаций работы должны быть приостановлены, а на место работ вызваны представители эксплуатирующих организаций или заказчика.

Участки производства строительных работ определяются и ограждаются специальными устройствами и дорожными знаками в соответствии с требованиями ВСН 37-84.

Деление участков прокладываемых сетей по участкам и очередность прокладки сетей определить по согласованию с местными исполнительными органами, с графиком выполнения строительных работ (разработать ППР).

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 май 2023 г.;

месяц, год

окончание работ февраль 2024 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц: 9;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% 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:

И.о. директора Шардаринского Д.Х. Абдраимов и т.д.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)

"Қазақстан Теміржолы" АҚ ТӨФ Шардара станциясы

_____

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 «Строительство подводящего и распределительного газопровода к населенным пунктам Жаушыкум, с/о Жаушыкум Шардаринского 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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction»
Кульжанов Арман Канатович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата

Место печати (при наличии)

«Gas Energy Construction» БСН 040 740 004 084 БИН КАЗАКСТАН