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

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

«13» декабря 2024 года

Подрядчик (Генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью «Exclusive Stroy Corporation», РК, город Шымкент, район Каратау, Микрорайон Нуртас, дом 1585.**

наименование организации, юридический адрес

в лице **Директора Оразова Г.М.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

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

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Государственное учреждение «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. Субподрядные организации: **ТОО «АХМАДИ ко лтд («Ahmadi co ltd»)» ГСЛ №0017148 от 13.08.2012г., ТОО «BAS BUILDING» ГСЛ №001009 от 22.12.2017г., ТОО «ГорСтройДизайн» ГСЛ №000637 от 17.06.2009г. ТОО «Су Жоба Құрылыс» ГСЛ №016170 от 09.09.2004г., ТОО «Alem Energo Stroy» №0011650 от 22.01.2018г., ТОО «Нур-2» ГСЛ №001483 от 18.08.2009г., ТОО «Kaz Remont Kapital» №24015731 от 10.04.2024г.**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)

Товарищество с ограниченной ответственностью «Улмад» №18008151-33-04, лицензия №18008151 от 23.04.2018 г.

наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

Товарищество с ограниченной ответственностью «Almaty Expert Group» №AEG-0082/21 от 25.12.2021 г.

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

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту **«Строительство газопровода в н/п Коскудык, с/о Кызылкум, Жетысайского района, Туркестанской области»** характеризуется Следующими данными:

5.1. Устройство оснований: Разработка траншеи в сухих грунтах I-II группы с экскаваторомм – 150,14м3, Разработка траншеи в сухих грунтах I-II группы вручную – 30,46м3;

5.2. Газопровод среднего давления принят из стальных труб по ГОСТ 10704-91 и из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
Общая протяженность газопровода среднего давления составляет – 4,976 км:

подземный газопровод из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 – 0,14 км

диаметром 63х5,8 – 0,114 км;

диаметром 75х6,8 – 0,01 км;

диаметром 90х8,2 – 0,016 км;

надземный газопровод из стальной трубы – 4.838 км

диаметром 57х3,0 – 4.631 км;

диаметром 76х3,0 – 0.207 км;

5.3. Защитное ограждение ГРПШ от падающих ВЛ – 27шт;

5.4. Устройство заземления для ГРПШ-10 – 56шт;

5.5. Устройство заземления для ГРПШ-6 – 9шт;

5.6. Защитное заземление для газопровода на отдельно стоящей опоре – 162шт;

5.7.1. Переход в футляре из п/э трубы 125х11,4мм газопровода 75х6,8мм – 1шт /8м/;

5.7.2. Переход в футляре из п/э трубы 110х10мм газопровода 63х5,8мм – 11шт /82м/;

5.8.1. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д90/89 – 2шт;

5.8.2. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д75/76 – 2шт;

5.8.3. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д63/57 – 21шт;

5.9. Футляр для выхода провода-спутника – 26 шт;

5.10. Вскрытие и восстановление асфальтового покрытия – 57 м2;

5.11. Оборудования: Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 и с регулятором РДГД-2 (для надземной сети) – 56шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 и с регулятором РДГД-2 (для надземной сети) – 8шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 и с регулятором РДГД-2 (для подземной сети) – 1шт.

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 **20 сентября 2024г.;**

месяц, год

окончание работ **13 декабря 2024 г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц: **4**;

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 90% (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:

АО "Қазақ Газ Аймақ" ТКФ Атакент ГХ Айтмбетов Ш.М.

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

"QAZAQGAZ AIMAQ" АҚ Түркістан облыстық филиалы Atakent Gas Operation

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения **проектом не предусмотрен**;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (Генеральный подрядчик): **Товарищество с ограниченной ответственностью «Exclusive Stroy Corporation»** считает объект: **«Строительство газопровода в н/п Коскудык, 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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (Генеральный подрядчик):

Директор ТОО «Exclusive Stroy Corporation»

Оразова Г.М. Г.Оразова «13» декабря 2024 года

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

Место печати (при наличии)

Exclusive Stroy Corporation