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 Куришти, с/о Дильдабеков, 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 «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 «Жамбылагрогазпроект» №35-2020, лицензия от 27.03.2013 г. №13004531 (I категория)

наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону № 19-0203/23 от 15.06.2023 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 Куришти, с/о Дильдабеков, Жетысайского района, Туркестанской области»** характеризуется Следующими данными:

5.1. Устройство оснований: Разработка траншеи в сухих грунтах I-II группы экскаватором – 2563,8м3, Разработка траншеи в сухих грунтах I-II группы вручную – 21,5м3;

5.2. Газопровод высокого и низкого 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:

надземный газопровод из стальной трубы: диаметром 25х2.5 – 0,05 км, диаметром 57х3.0 – 0,37 км, диаметром 76х3.0 – 0.36 км, диаметром 159х4,0 – 0.027 км;

подземный газопровод высокого давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11: диаметром 110х10 – 0,004 км, диаметром 63х5.8 – 2.065 км;

подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11: диаметром 160х14,6 – 0,36 км, диаметром 110х10 – 0,22 км, диаметром 90х8,2 – 0,1 км, диаметром 63х5.8 – 0,45 км, диаметром 32х3,0 – 0.15 км;

5.3. Молниеотвод на ГРПШ-07-2У-1 – 1компл.;

5.4.1. Переход в футляре из п/э трубы 160х9,5мм газопровода 110х10,0мм – 1шт /4м/;

5.4.2. Переход в футляре из п/э трубы 50х3,0мм газопровода 32х3,0мм – 8шт /40м/;

5.4.3. Переход в футляре из п/э трубы 110х10мм газопровода 63х5,8мм – 8шт /57м/;

5.4.4. Переход в футляре из п/э трубы 140х8,3мм газопровода 90х5,4мм – 2шт /13м/;

5.5.1. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д160/159 – 3шт;

5.5.2. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д90/89 – 1шт;

5.5.3. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д63/57 – 1шт;

5.5.4. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д32/32 – 34шт;

5.6. Футляр для выхода провода-спутника – 49 шт;

5.7. Контрольная трубка с ковером на газопроводе – 31шт;

5.8. Опознавательные знаки – 32шт;

5.9. Разборка и восстановление гравийного покрытия – 28 м2;

5.10. Оборудования: Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2У-1 с редукторами РДНК-1000 с счетчиками газа СГ16МТ-50-G100 с электрокорректором для редуцирования давления газа с высокого PN 0,6 МПа на низкое PN 0,003 МПа.

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: **3**;

фактически, месяц: **3**;

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" ТПФ Атакент ТХ Дюсенов М.М.

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

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 Куришти, с/о Дильдабеков, 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. _____ «13» декабря 2024 года

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

Место печати (при наличии)