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 Алгабас, 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» №18008151-04-09-01, лицензия №18008151 от 23.04.2018 г.**

наименование проектной организации, номер проекта утвержден(а)

**Товарищество с ограниченной ответственностью «Almaty Expert Group» №AEG-0079/21 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 Алгабас, с/о Кызылкум, Жетысайского района, Туркестанской области»** характеризуется Следующими данными:

**5.1. Устройство оснований:** Разработка траншеи в сухих грунтах I-II группы с экскаватороми – 385м3, Разработка траншеи в сухих грунтах I-II группы вручную – 87м3;

**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 – 5,485 км:**

подземный газопровод из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 - 0,255 км:

диаметром 90х8,2-0,007 км;

надземный газопровод из стальной трубы -5,230км:

диаметром 89х3,5 –0,282 км;

диаметром 57х3,0 – 5,077 км;

**5.3. Защитное ограждение ГРПШ от падающих проводов ВЛ – 39шт;**

**5.4. Заземление ГРПШ-10 и ГРПШ-6 – 82шт;**

**5.5. Защитное заземление для газопровода на отдельно стоящей опоре – 179шт;**

**5.6.1. Переход в футляре из п/э трубы 160х14,6мм газопровода 90х8,2мм – 1шт /7м/;**

**5.6.2. Переход в футляре из п/э трубы 110х10мм газопровода 63х5,8мм – 20шт /162м/;**

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

**5.7.2. Выход полиэтиленового газопровода из земли газопровода с использованием отводов с ЗН и переходом Д63/57 – 38шт;**

**5.8. Футляр для выхода провода-спутника – 41шт;**

**5.9. Вскрытие и восстановление асфальтового покрытия – 87м2;**

**5.10. Оборудования:** Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 и с регулятором РДГД-2 (для надземной сети) – 59шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 и с регулятором РДГК-2 (для подземной сети) – 2шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 и с регулятором РДГД-2 (для надземной сети) – 19шт, Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 и с регулятором РДГД-2 (для подземной сети) – 2шт.

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 «Қазақгаз Аймақ» ТПО Алматы ТХ Бірлікбаев А.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 Алгабас, 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.** _____ «13» декабря 2024 года

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

Место печати (при наличии)