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

форма

**Декларация о соответствии**

«17» августа 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

**Директор Жанбырбаев Жумакул Жанбырбаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

по объекту: **«Строительство газопроводной линий в ауле Тущекудук Исатайского района»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **Отдел строительства Исатайского района 060300, Атырауская обл, Исатайский район, с.Аккистау, ул.Егемен Казахстан-12, руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

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 «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации

**в лице директора Айталиева Е.Б.**

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Газсервис и К», ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года Проект №12-17**

наименование проектной организации, номер проекта

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели

| 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 | м | 5231,9 | | 5394,0 | |

Объект имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| Протяженность газопровода высокого давления, | м | | |
| в том числе надземные | м | 5,0 | 5,0 |
| подземные | м | 5,0 | 5,0 |
| Протяженность газопровода среднего давления, | м | 571,0 | 689,0 |
| в том числе надземные | м | 9,0 | 9,0 |
| подземные | м | 562,0 | 680,0 |
| Протяженность газопровода низкого давления, | | 4655,9 | 4700,0 |
| в том числе надземные | | | |
| подземные | | 4655,9 | 4700,0 |
| ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М | комп | 2 | 2 |
| ГСГО-МВ50/25 с регулятором давления РДБК1П-50/25 | комп | 1 | 1 |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **В данном проекте предусматривается проектирование газопровода высокого, среднего и низкого давлений к новому жилому массиву, установка понижающего газорегуляторного пункта ГСГО-МВ-50/25 с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами давления РДНК1000. Прокладка проектируемого газопровода предусмотрена надземным и подземным способом. Для газопровода высокого давления применены стальные трубы , надземная часть газопровода среднего и низкого давлении выполнены так же из стальных труб. Подземная часть газопроводов запроектированы из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 11 для газопроводов среднего давления, из труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 17 для газопроводов низкого давления.**

**Врезка в подземный газопровод осуществляется стальной трубой диаметром 57 мм. Врезка тавровая. На точке врезки предусматривается установка стальной фланцевой задвижки марки 30с41нж в надземном исполнении. На выходе ГСГО и перед входом в ШРП2 устанавливаются стальные задвижки Ø80 марки 30с41нж, на выходе в ШРП1 устанавливается стальная задвижка Ø50 марки 30с41нж. Для исключения давления на полиэтиленовый трубопровод, запорная арматура устанавливается на стальную опору. Снижение давления со среднего на низкий осуществляется установкой газорегуляторных пунктов марки ГРПШ –07 - 2У1 с регуляторами давления РДНК-1000 с основной и резервной линиями редуцирования в количестве 2 комплектов. Газопровод прокладывается надземным и подземным способами. Надземная часть газопровода выполнена из стальных труб, подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR11 и SDR17.**

**Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø63*5,8 и 90*8,2мм на глубине 1,3 м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Пересечение газопровода с инженерными коммуникациями и проезжей частью автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 мм с укладкой газопровода внутри футляра, с установкой контрольной трубки в ковере и опознавательных столбиков.**

**Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR17 Ø63*3,6 мм, Ø110*6,6 мм, Ø125*7,1 мм, Ø110*6,6 мм, Ø63*3,6мм, Ø90*5,2мм, Ø32*3 мм SDR11 на**

**глубине 1,3м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Давление в газопроводе составляет 0,003МПа.**

**Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные ПЭ-сталь ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, тройники полиэтиленовые литые переходные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11разных диаметров.**

**Объект строительства относится к технически и технологически сложному объекту II уровня ответственности.**

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:

1. **ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000М в количестве 2 комплектов**
2. **ГСГО-МВ50/25 с регулятором давления РДБК1П-50/25 в количестве 1 комплекта**

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 **<u>май 2020 года;</u>**

месяц, год

окончание работ **<u>август 2020 года;</u>**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически: ___;

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

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

**Атырауский ПФ АО «КазТрансГазАймак» директор Абуов М.Н.**

---

Подрядчик ТОО «Болат-Д» считает объект **<u>«Строительство газопроводной линий в ауле Тущекудук Исатайского района»</u>** 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 :**

**ДиректорТОО «Болат-Д»:**_____ **Жанбырбаев Ж.Ж.**

**Директор**

**Ат ПФ АО «КазТрансГазАймак»:**_____ **Абуов М.Н.**