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

Декларация о соответствии

«22» 12 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 инженерно-коммуникационной инфраструктуры (газоснабжение) в селе Аккала Индерского района Атырауской области»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Отдел строительства Индерского района», руководитель Исмаганбетов Н.Х.**

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) **«Байтақ-Арқа» ГСЛ №0006574 от 19.12.2016 года, Проект №09-17**

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	9565,79		9565,79	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода среднего давления,	м	316,2	316,2
в том числе надземные	м		
подземные	м	316,2	316,2
Протяженность газопровода низкого давления,	м	9249,59	9249,59

в том числе надземные подземные	м м	9249,59	9249,59
ГРПШ-07-1У1-С с регулятором давления РДНК-1000	комп	2	2
ГРПШ-400-01-С с регулятором давления РДНК-400М	комп	1	1
Измерительно-вычислительный комплекс с корректором «Флаугаз» КИ-СТГ-РС-2 Ф-50/G65	шт	2	2
Измерительно-вычислительный комплекс с корректором «Флаугаз» КИ-СТГ-РС-2 Ф-50/G40	шт	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **В данном проекте предусматривается прокладка газопровода среднего и низкого давлений к новому жилому массиву, установка газорегуляторных пунктов ГРПШ-400-01-С с регулятором давления РДНК-400М, ГРПШ-07-1У1-С с регулятором давления РДНК-1000 в количестве 2 штук, измерительно-вычислительный комплекс с корректором «Флаугаз» КИ-СТГ-РС-2 Ф-50/G40 и «Флаугаз» КИ-СТГ-РС-2 Ф-50/G65 в количестве 2 штук. Газораспределительные пункты имеют ограждения из металлических сетчатых панелей с установкой калитки. Точка подключения газопровода существующий распределительный газопровод высокого давления населенного пункта Аккала. Для снижения давления до 0,6 МПа устанавливается ГРПШ-07-1У1-С. Прокладка проектируемого газопровода предусмотрена подземным способом из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 11 для газопроводов среднего давления диаметром 63*5,8 мм общей протяженностью 316,2 м. Для газопроводов низкого давления из труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR 17 диаметрами 40*2,4мм, 50*3мм, 63*3,6 мм, 75*4,5 мм, 90*5,4 мм, 110*6,6мм, 125*7,4мм, 140*8,3мм, 160*9,5мм общей протяженностью 9249,59 м. Подземный газопровод прокладывается на глубине 1,3 м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты и медного провода для определения места прокладки линий. Пересечение газопровода с инженерными коммуникациями и проезжей частью автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 мм диаметрами 280*25,4мм, 250*22,7мм, 180*16,4 мм, 140*12,7 мм, 125*11,44мм, 110*10,0 мм с укладкой газопровода внутри футляра, с установкой контрольной трубки в ковере и опознавательных столбиков. Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые сварные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 и SDR17 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные ПЭ-сталь ПЭ100 ГАЗ SDR11 и SDR17 разных диаметров, тройники полиэтиленовые сварные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR17 разных диаметров. На конце проектируемого газопровода устанавливается головной газораспределительный пункт шкафного типа, с газовым обогревом и счетчиком расхода газа. 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-400-01-С с регулятором давления РДНК-400М в количестве 1 комплекта;**

2. **ГРПШ-07-1У1-С с регулятором давления РДНК-1000 в количестве 2 комплектов;**
3. **Измерительно-вычислительный комплекс с корректором «Флаугаз» КИ-СТГ-РС-2 Ф-50/G40 в количестве 1 комплекта;**
4. **Измерительно-вычислительный комплекс с корректором «Флаугаз» КИ-СТГ-РС-2 Ф-50/G65 в количестве 2 комплектов;**

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>сентябрь 2020 года;</u>**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4,8 ;

фактически: **<u>___;</u>**

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

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

11. 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:

Директор АтПФ АО «КазТрансГазАймак» **Абуов М.Н**

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 мало мобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения_____

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

Подрядчик ТОО «Болат-Д» считает объект **<u>«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры (газоснабжение) в селе Аккала Индерского района Атырауской области»</u>** <u>готовым к приемке в эксплуатацию</u>_____

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.**