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

**Декларация о соответствии**

г.Костанай "20" октября 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «МК Стройсервис» ул. Аз Наурыз 32,кв76**
**БИН 030240001278, тел. 87057443256**
наименование организации, юридический адрес

в лице **Мукатова А.А.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации по

объекту: «***Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейной в г. Костанай***»
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **ГУ « Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» и.о. Руководителя: Есергепова Н.С**
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: **нет**
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО « Межрайгаз + » директор Утемисов О.М.**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата города Костаная» от 31/12/2020г**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) 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 пуск комплекса или о |
| Труба стальная Ǿ57х3,5мм | м | 8,5 | | 79 | |
| Труба стальная подземный Ǿ57х3,5мм | м | 89,5 | | 25 | |
| Труба стальная Ǿ89х4мм | м | - | | 47 | |
| Труба стальная подземная Ǿ89х4мм | м | - | | 3,5 | |
| Труба стальная Ǿ108х4мм | м | - | | 35,5 | |
| Труба стальная подземная Ǿ108х4мм | м | 1 | | 5 | |
| Труба стальная Ǿ133х4мм | м | - | | 12 | |
| Труба ПЭ SDR11 Ǿ125х11.4мм | м | 44,5 | | 53 | |
| Труба ПЭ SDR11 Ǿ90х8.2мм | м | 352,5 | | 284 | |
| Труба ПЭ SDR11 Ǿ63х5.8мм | м | 323,5 | | 128,5 | |
| Выход из земли Ø57х3,5мм | шт | 17 | | 8 | |
| Выход из земли Ø89х4мм | шт | - | | 1 | |
| Подземная задвижка Ø 125мм | комплект | 1 | | 1 | |
| Контур заземление Ø 12мм | м | 123,5 | | 101 | |
| Футляр ПЭ SDR11 Ǿ225х20.5мм | м | - | | 12 | |
| Футляр ПЭ SDR11 Ǿ160х14,6мм | | 10,5 | | 30,5 | |
| Футляр ПЭ SDR11 Ǿ140х12,7мм | | 20 | | - | |
| Футляр ПЭ SDR11 Ǿ125х11,4мм | м | 82 | | 92 | |
| Футляр ПЭ SDR11 Ǿ110х10мм | м | 30 | | - | |
| ИФС Ǿ50 | комплект | 17 | | 8 | |
| ИФС Ǿ80 | комплект | - | | 1 | |
| Фитинги (ПЭ) | шт | 24 | | 38 | |
| Фасонные части (сталь) | шт | 34 | | 45 | |
| ПЭ/СТ 125х108мм | шт | 1 | | 1 | |
| ПЭ/СТ 90х89мм | шт | - | | 1 | |
| ПЭ/СТ 63х57мм | шт | 17 | | 8 | |
| Опора Ǿ76 h=4.2m | шт | - | | 14 | |
| Опора Ǿ76 h=5.2m | шт | - | | 11 | |
| Опора Ǿ108 h=5.2m | шт | - | | 2 | |
| Бетон тяжелый класса В10 | м.куб | 0,18 | | 8 | |
| Лента сигнальная ш=0,2м | м | 845 | | 480 | |
| Провод АПВГ Ǿ4мм | м | 837 | | 500 | |
| Ковер Ø325х5мм L=0.5m | шт | 1 | | 1 | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Опознавательный знак | шт | 1 | | 1 | | |

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | г |
|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее-м2) | |
| Число этажей | этаж | |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее-м3) | |
| В том числе подземной части | м3 | |
| Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений | м2 | |

| Показатели | По проекту | | | Фактич | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, м2 | | число квартир | площа | |
| | | общая | жилая | | общая | |
| Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более | | | | | | |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Проектом предусматривается строительство разводящего газопровода низкого давления по ул.Узкоколейная .Газопровод низкого давления предусматривается в подземном исполнении, из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовых газовых труб по ГОСТ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с автомобильными дорогами коэффициент запаса прочности принят не менее 2,8. Повороты полиэтиленового газопровода в плане и по вертикали предусматриваются с использованием отводов заводского производства и упругим изгибом, радиусом равным не менее двадцати пяти наружным диаметрам газопровода. Соединение стальных труб предусматривается с помощью сварки ручной электродуговой по ГОСТ 16037-80. Соединение полиэтиленовых труб подземного газопровода высокого давления предусматривается с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации сваркой встык. Присоединение ответвлений от линейной части подземного полиэтиленового газопровода

предусматривается с использованием тройников и накладных уходов с закладными нагревателями. Соединение полиэтиленового и стального газопровода между собой предусматривается с использованием неразъемных соединений полиэтилен-сталь (НСПС) заводского изготовления. Неразъемные соединения полиэтилен-сталь должны укладываться на основание из песка толщиной не менее десяти сантиметров по 1м в каждую сторону от соединения, и присыпаться слоем песка толщиной не менее двадцати сантиметров от верхней образующей трубы. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки последнего песком на высоту не менее 20 см выше образующей трубы с подбивкой пазух, предусматривается укладка сигнальной детекционной ленты желтого цвета с несмываемой надписью"Осторожно! Газ". На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 20 см между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Для определения местоположения ПЭ газопровода приборным методом, следует кроме сигнальной ленты укладывать алюминиевый одножильный провод-спутник АПВ 1х4,0 мм2 в изоляции. Изолированный провод-спутник следует укладывать непосредственно на полиэтиленовый газопровод с выводом концов на поверхность на выходе газопровода из земли. Места соединения участков провода между собой заизолировать с использованием битумной мастики и изоляционной ленты в несколько слоев. Для обеспечения возможности отключения подачи газа при ремонтных работах или возникновении аварийной ситуации при последующей эксплуатации газопровода низкого давления, проектом предусматривается установка задвижки DN125 в подземном исполнении, в месте врезки в существующий газопровод, с выводом отключающего штока под уличный лючок. Место установки подземной задвижки обозначить путем монтажа опознавательного столбика. В местах пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными сетями инженерно- технического обеспечения кроме теплотрасс, расположенными ниже трассы газопровода, согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 проектом предусматривается монтаж защитных полиэтиленовых футляров (без контрольной трубки и ковера) для предотвращения механического повреждения газопровода в процессе последующей эксплуатации. Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода предусматривается "Усиленного типа"по ГОСТ 9.602-2005, состоящим из двух слоев полимерно-липких лент "Полилен 40-ЛИ-63" и одного слоя полимерно-липкой обертки "Полилен 40-ОБ-63" по слою праймера НК-50. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10м, согласно ГОСТ 9.602-2005 не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком. В местах выхода подземного стального газопровода из земли предусматривается установка полнопроходных изолирующих фланцевых соединений ИФС. Участки стального надземного газопровода окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 646582 желтого цвета по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ-25129-82. Рабочим проектом предусмотрены работы по контролю сварных соединений и приемочные испытания газопровода.

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, пожарной безопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июль 2021г. ;**
месяц, год

окончание работ **август 2021г. ;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **2** по норме или по проекту организации

строительства, месяц: 2 ; фактически, месяц: 2 ;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 90 % и фактически применено 85 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квази государственного 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:

КСПФ АО „Каз Трансгаз Аймак" Истагулов В.А.

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

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 маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения **не требуется**;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: ***«Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейной в г. Костанай»*** 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)

**ТОО «МК Стройсервис» директор: Мукатов А.А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата 20.10.2021г

Место печати (при наличии)