Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апрель 2017 года № 235
Форма

Декларация о соответствии

« 28» *ноября* *2019г.*

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «Шебер-Курылыс»*
РК, Мангистауская обл., Мунайлинский р-н, с.о. Атамекен, с.Атамекен, п.з. 2, уч.68.
наименование организации, юридический адрес

в лице директора *Нурбаева С.К.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Строительство внутримикрорайонных инженерных сетей (газоснабжение) в 17 мкр. г.Актау. II- очередь»*
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является *ГУ «Актауский городской отдел строительства»*
в лице руководителя Машырыков Э.К.
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 «Шарт-Курылыс» №18005224 от 13.03.2018г.*
в лице директора Турганбаев Т.М.

3. Проект (проектно-сметная документация) *ТОО «Deluxe desing» №083/2017-ГСН*
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *филиалом по Западному региону РГП «Госэкспертиза» №15-0183/17*
от 31.07.2017г.
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):

Основные показатели потребность в природном газе:

Количество квартир	1720
Газовая плита (ПГ-4), шт	1720
Рабочая давление газа Ру,мм.Вод.ст	180
Расход газа на газовую плиту, нм3/час	1,50
Общий расход газа , нм3/час	2580
Общая протяженность, м	2870

5 Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Проектируемый газопровод низкого давления предназначен для снабжения газом жилых домов мкр. 17, г.Актау.

Проектируемый газопровод низкого давления прокладывается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб 160х14,6мм, 180х16,4мм и 250х22,7мм, SDR СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 врезка осуществляется от проектируемого газопровода низкого давления Ду200 и Ду150. В проекте предусмотрено закольцовка с проектируемым газопроводом низкого давления 17мкр. Газопровод монтируется из полиэтиленовых труб PE100SDR11 Ру=1,0Мпа СТ РК ГОСТ Р 50838-2011:

160х14,6мм -120мм;

180х16,4мм 140м;

250х22,7мм -2610м;

Расход газа-2580 м3/час;

Рабочие давление газопровода до 0,002Мпа;

Глубина заложения газопровода низкого давления до верха трубы-1,5м.

Согласно СН РК 4.03-01-2011 проектируемый газопровод низкого давления классифицируется как газопровод IV категории. В местах пересечения проектируемый газопровода с автодорогой, газопровод прокладывается в футляре из стальных труб 530з10,0мм ГОСТ 10704-91, с выводом контрольной трубки под ковер. В местах пересечения проектируемого газопровода с инженерными сетями установлено футляр Ду400 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с выводом контрольной трубки под ковер. В проекте предусмотрено закольцовка проектируемой газопровода низкого давления с существующим газопроводом низкого давления.

Согласно СН РК 4.03-01-2011 объем контроля стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ14782-86.

Общего числа стыков, подлежащих контролю, сварных стыков подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб с рабочим давлением до 0,005МПа включительно составляет -10% , но не менее одного стыка.

Допускается уменьшать количество контролируемых стыков полиэтиленовых газопроводов, сваренных с использованием сварочной техники средней степени автоматизации на 60%, высокой степени автоматизации 80%.

При строительстве газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб в подземном исполнении, проектом предусмотрена укладка полиэтиленовых труб в песчаное дно траншей 100мм.

Сверху полиэтиленовых труб предусмотрена отсыпка мягкого грунта высотой 200мм. При прокладке газопровода низкого давления предусмотреть прокладку сигнальной лентой и медной провода в ПВХ изоляции. Пробное давление при испытании на герметичность 0,3МПа в течении 24ч.

При пересечении проектируемого газопровода на существующие инженерные сети устанавливается защитный футляр Ду400 SDR11 длиной 4м.

Антикоррозионные покрытие футляров газопроводов «весьма усиленное»- грунтовка битумнополимерная типа ГТ-760 ИН, лента полиэтиленовая 3 слоя, обертка защитная липкая полимерная на основе полиэтилена 1 слой.

В проекте для защиты кожуха предусмотрено раздел «Антикоррозионная защита» газопровода.

краткие технически 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;

начало работ *май 2018г*
месяц, год

окончание работ *ноябрь 2019г*
месяц, год

при продолжительности строительства, *2 (два)* месяцев;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: *2 (два)* месяцев;

фактически, месяц: *19 (девятнадцать)* месяца;

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, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению

Директор МПФ АО«КазТрансГазАймак» Ешманов С.Ж.

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

дата

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект

«Строительство внутримикрорайонных инженерных сетей (газоснабжение) в 17мкр, г.Актау II-очередь» 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 «Шебер-Курылыс» Нурбаев Е.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

Таубаев