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

Декларация о соответствии

«30» 11 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794, от 18.04.2018 г. Актюбинская область, г.Актобе, ул.Бокенбай батыра, 21.

наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Карлау Хромтауского района Актюбинской области» (Корректировка)» Республика Казахстан, Актюбинская область, Хромтауский район, Богетсайский с.о., с.Карлау.

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» руководитель отдела Казмагамбетов Айнат Саматович

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 «АСУ-К», №13020966 от 24.05.2013;

ТОО «ИнжСтройЭксперт», №17019967 от 23.11.2017;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация):ТОО «Гипрогаз Кампани», ГСЛ №14012088, 20.08.2014 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № 3 ГУ «Хромтауский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД» от 05.01.2023 года.

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 пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	18 937,0		18 937,0	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Разработка проекта выполнена на основании ТУ - №03-2019- 01752 от 27.05.2019г, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак",задания на корректировку рабочего проекта, выданного ГУ «Хромтауский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД». Точка подключения - действующий стальной подземный газопровод высокого давления. Диаметр газопровода в точке подключения Ø159 мм; Давление газа в точке подключения Р (проектн)=6,0кгс/см²; Р(раб)=5,8кгс/см². В точке врезки установить отключающее устройство - задвижку ду-100 в надземном исполнении в ограждений 3,0×3,0м.

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным и надземным способом Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнить неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Диаметр труб при гидравлическом расчете подобран с учётом фактического расхода газа к с. Карлау и перспективы (500,0 м³/час). Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,1м. Укладка газопровода должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод

заключить в полиэтиленовый футляр и лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Проектируемый газопровод пересекает автодорогу. Переход газопровода высокого давления через автодорогу от ПК56+60 до ПК57+50 предусмотрен методом прокола. Перед пересечением с автодорогой предусмотрена задвижка Ду100 в надземном исполнений в ограждений 3,0х3,0м. Глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом прокола, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладку газопровода среднего давления в месте пересечения с автодорогой выполнить под углом 90°. На конце футляра, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Концы футляра вывести на расстояние не менее 2,0 м от подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами. Коэффициент запаса прочности трубы на переходах должен быть не менее 2,8.

Проектируемый газопровод пересекает два кабеля ВОЛС Билайн ТОО "TNSPlus". Все работы, по строительству газопровода, вблизи охранных зон кабелей связи, в местах пересечения и сближения производить с особой осторожностью. При пересечений газопровода с ВОЛС ТОО "TNS-Plus" трубу газопровода проложить ниже кабеля на расстоянии не менее 0,5м. Место пересечений обозначить предупредительным столбикам.

Проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления II категории на герметичность давлением: подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 1час (на герметичность). На выходе из земли перед ГРПШ-13-2НВ-У1 установлена задвижка. Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Газопровод среднего давления от ГРПШ до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 40 мм с толщиной стенки 2,4 мм и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных диаметром 57 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 32 мм с толщиной стенки 4,0 мм. Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1м. На выходе из ГРПШ установить задвижку ду-50 тип 30с41нж. На выходе из земли установить отключающее устройство - кран шаровой (приварной) ду-50,ду-32. Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сак болыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. Работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С. Проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на герметичность: подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 24 часа; надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течении 1 часа. Весь надземный газопровод необходимо защищать от атмосферной коррозии 10 покрытием, состоящим

из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Газопровод низкого давления от ГРПШ до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметром 140 мм с толщиной стенки 8,3 мм, диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных, диаметром 159 мм с толщиной стенки 6,0 мм, диаметром 159 мм с толщиной стенки 3,0 мм, диаметром 57 мм с толщиной стенки 3,0 мм. Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1м. На выходе из ГРПШ установить задвижку ду-100 тип 30с41нж. На выходе из земли установить отключающее устройство - кран шаровой (фланцевый) ду-50, кран шаровой (приварной) ду-32. Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сак болыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. Проектом предусмотрена подводка газопровода низкого давления к жилым домам данного населённого пункта и испытание газопровода низкого давления на герметичность: подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течении 24 часа; надземный стальной газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течении 1 часа. Весь надземный газопровод необходимо защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

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 _____ 2023 г.;

месяц, год

окончание работ _____2023г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;

фактически, месяц: __;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» нач. ПТО Симонов В.С.

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

подпись руководителя, дата *М.П. (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

_____;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Карлау Хромтауского района Актюбинской области» (Корректировка)»

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, 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 «КазПромСтройГрупп» в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____ М.П. *(при наличии)*

подпись, дата