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

Декларация о соответствии

«29» 12 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО "ТУР-ГАЗ", РК, Алматинская область, Карасайский район, улица Сапарлы Жол, дом 2, кв. 2, тел. +7 (701) 404-1155
(наименование организации, юридический адрес)

в лице: директор Турдалиев Сембек Сапарбекович
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство газораспределительных сетей п. Тобол район Беимбета Майлина Костанайской области.Корректировка»
(наименование , местонахождение объекта)

заказчиком которого является
Заказчик: Костанайский ПФ АО «КазТрансГаз «Аймак»; директор Каибжанов Ескендер Жолмагамбетович
(наименование организации, фамилия, имя, отчество 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 -
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Промстройпроект» Проект-заказ №24.3-672и/22
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» приказ №127-ОД от 24.12.2018 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	Ед изм	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 длина газопровода (протяженность/длина)	м/м	46087,5/ 49001,0		46087,5/ 49001,0	

Жилой дом имеет следующие показатели

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно -пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически	
	Число квартир	Площадь квартир, м2		Число квартир	Площадь квартир,м2
		общая	жилая		Общая жилая
Всего квартир, в том числе					
однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более					

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

Общая длина газопровода высокого, среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб наружным диаметром DN63 ÷ DN400 мм и стальных труб диаметром DN50 ÷ DN400 составляет 49001,0 м. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-15-13-4НВ-У1 с двумя линиями редуцирования пропускной способностью при Рвх.= 0,43 МПа – 6500 м3/ч. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-13-04-4НВ-У1 с двумя линиями редуцирования пропускной способностью при Рвх.= 0,53 МПа – 1800 м3/ч. От точек подключения № 1 и № 2 предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления 0,59 МПа. Прокладка газопровода высокого давления от точки подключения до неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» в начале трассы, а так же после неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» до выхода из земли к проектируемым ПГБ предусматривается в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ10704-91, ГОСТ10705-80* в изоляции «усиленного» типа из полимерных лент типа «Полилен-40».

Газопровод высокого давления от переходника НСПС в начале трассы до переходника НСПС перед выходом из земли у ПГБ № 1, ПГБ № 2 предусмотрен из полиэтилена ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Соединение полиэтиленовых труб согласно п.6.68 МСП 4.03-103-2005 предусматривается соединительными муфтами с закладными нагревательными элементами. Укладка полиэтиленового газопровода на участках открытой прокладки предусмотрена на основание из песка толщиной 10 см с последующей присыпкой песком на 20 см выше уровня верха трубы. На расстоянии 20 см выше уровня трубы предусматривается укладка сигнальной ленты с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!". Надземные газопроводы высокого и среднего давлений (на входе и выходе из ПГБ) предусмотрены на опорах-стойках, из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ

10704-91. Соединение труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80. Надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры-стойки окрашиваются двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82*.Газораспределительная система по принципу построения принята тупиковая.

Прокладка газопровода низкого давления предусмотрена:в подземном исполнении из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 наружным диаметром 63 ÷ 400 мм;в подземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В Ст3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 диаметром DN50 ÷ DN400 в изоляции «усиленного» типа из

полимерных лент типа «Полилен-40».В местах, где невозможна подземная прокладка газопровода низкого давления, газопровод прокладывается в надземном исполнении на опорах-стойках из стальных электросварных труб гр. В Сп3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 диаметром DN50 ÷ DN400 по территориям общего пользования и частным владениям.

Соединение стальных электросварных труб предусматривается с помощью ручной электродуговой сварки. На ответвлениях проектируемого газопровода к группам домов предусмотрена установка задвижек в металлических шкафах, запирающихся под ключ и подземно (бесколодезная установка). Задвижки надземные: DN50, 80, 100, 150, 400.Задвижки подземного исполнения: DN50, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 350, 400.

В местах опусков газопровода в землю и на выходе из земли предусматривается установка изолирующих фланцевых соединений ИФС.

Все работы по строительству газопровода на пересечении с подземными коммуникациями выполнять только на основании письменного разрешения технических руководителей пересекаемых сооружений, под непосредственным надзором назначенных ими лиц.

После выполнения монтажных работ по укладке газопровода выполнить пневматическое испытание газопровода в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

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

   начало работ ноябрь 2023 года;
   (месяц, год)
   окончание работ декабрь 2023 года;
   (месяц, год)
   при продолжительности строительства,
   по норме или проекту организации строительства, месяц 12
   фактически, месяц 1,5
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют
   требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и

фактически применено 83,15% (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, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению

Костанайский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак», 29.12.2023г

(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект - «Строительство газораспределительных сетей п. Тобол район Беимбета Майлина Костанайской 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):

Директор ТОО «ТУР-ГАЗ» Турдалиев С.С._____ «29» 12 2023г.

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

М.П.