Приложение 2 к приказу Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 9 августа 2019 года № 632
ложение 3 к приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

"01" августа 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Алия-Сервис», Республика Казахстан, г.Уральск, ул.Гагарина,д.2/2,кв.1

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Марданова Анаура Аскаровича,

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство газопровода высокого давления Камысты-Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ " Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области", Аскаров Даурен Казизович

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 «БарсСтройCompany» ;_____

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Промстройпроект», №24.3-644/18

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ " Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области", №103-ОД от 15.10.2018 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	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
Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-50НВ-2У1	шт	1		1	

Пункт газорегуляторный блочный ГРПБ-50-50-ЭК-2У1	шт	2		2	
Газопровод высокого давления, в т.ч.	м	57977,5		57977,5	
Надземный стальной газопровод высокого давления	м	43,0		43,0	
Подземный стальной газопровод высокого давления	м	161,5		161,5	
Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления	м	57773,0		57773,0	
Газопровод среднего давления, в т.ч	м	2595,5		2595,5	
Надземный стальной газопровод среднего давления	м	29,0		29,0	
Подземный стальной газопровод среднего давления	м	8,0		8,0	
Подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления	м	2558,5		2558,5	
Газопровода низкого давления, в т.ч	м	25,5		25,5	
Надземный стальной газопровод низкого давления	м	25,5		25,5	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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			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 характеризуется следующими данными:

Прокладка газопровода высокого и среднего давления предусматривается в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 в изоляции "весьма усиленного типа"; полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR9 (среднее давление), труб ПЭ100 ГАЗ SDR9 (высокое давление) по ГОСТ 50838-2011. Компенсация температурных воздействий на газопровод предусматривается самокомпенсацией газопровода за счет углов поворотов, подъемов и опусков. Укладка полиэтиленового газопровода в глинах предусмотрена на песчаное основание; в песках-на основание из песчаного грунта, толщиной 10см с последующей присыпкой в глинах -песком; в песках - песчаным грунтом на 20см выше верха трубы. Глубина прокладки полиэтиленового газопровода принята с учетом эксплуатации полиэтиленового газопровода при температуре стенок не ниже минус 15 ° - согласно п.5.2.13 СН РК 4.03-01-2011 и на основании данных таблицы 1 из СП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология". ПЭ газопровод укладывается "змейкой", преимущественно методом протаскивания в готовую траншею с бухт (диаметром до 110мм). Соединение полиэтиленовых газопроводов предусматривается сваркой встык нагретым инструментом; сварка труб соединительными деталями с закладными нагревателями предусматривается только для врезки ответвлений в ранее построенные газопроводы. Соединение стальных труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80, контроль сварных стыков предусмотрен радиографическим методом. Для соединения полиэтиленовых и стальных газопроводов приняты неразъемные соединения "полиэтилен-сталь". Неразъемное соединение "Полиэтилен-сталь" предусмотрено укладывать на основание из песка длиной по 1м в каждую сторону от соединения высотой 100мм и присыпать слоем песка на высоту 200мм (в соответствии с МСП 4.03-103-2005). На расстоянии 0,2м от верха подземного газопровода из труб ПЭ100 ГАЗ произвести укладку полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "ГАЗ" с медной проволокой. Повороты полиэтиленового газопровода выполняются отводами заводского изготовления или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров. Изоляция фасонных частей стального газопровода (отводов) предусмотрена "весьма усиленного типа" из полимерно-липких лент типа "Полилен 40-ЛИ-63" , обертки "Полилен 40-ОБ-63" согласно требований ГОСТ 9.602-2016. Прокладка надземных участков газопровода предусматривается из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ*

10704-91, ГОСТ 10705-80, соединяемых на сварке.*

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 сентябрь 2019 года;
месяц, год
окончание работ июль 2022 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6,7;
фактически, месяц: 6,7;
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 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:

АО«КазТрансГаз Аймак»

Нач. отдела ПТО

ТОО „ЭПК-Фурфайт"

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

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство газопровода высокого давления Камысты-Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области»

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 Марданов Анаур Аскарович

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