Мой

Приложение 2
к приказу министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года №632

Декларация о соответствии

« 27 » февраля 2020г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «СК ARTIFEX»,г.Костанай, ул.Аль-Фараби, 65 офис 1010
(наименование организации, юридический адрес)
в лице директора Джагупарова Ержана Бейсеновича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство газораспределительных сетей с.Федоровка Федоровского района Костанайской области» 2-я очередь
(наименование , местонахождение объекта)
заказчиком которого является
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», заместитель руководителя Бабенов Д.Б.
(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 ТОО «BUILDING +»; ИП Семеров; ТОО «Стройгазэкспертиза»
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Межрайгаз +» проект № 06-04-2015
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», приказ № 56 – ОД от 24.05.2016г.
(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	м	36238,6		36351,9	
Газопровод высокого давления, в том числе	м	4264,1		4279,2	
подземный, в том числе	м	4243,6		4257,2	
полиэтиленовый газопровод	м	4191,9		4200,0	
подземный стальной газопровод	м	51,7		57,2	
надземный стальной газопровод	м	20,5		22,0	

Газопровод низкого давления, в том числе	м	31974,5		32072,7	
подземный, в том числе	м	20971,0		20866,2	
полиэтиленовый газопровод	м	17302,0		17778,1	
подземный стальной газопровод	м	3669,0		3088,1	
надземный стальной газопровод	м	11003,5		11206,5	
ГРПБ «ВОЛСАР»-727Шс системой телеметрии	к-т	1		1	
ЭХЗ – протектора, в том числе	шт	31		31	
ПМ-10У	шт	31		31	

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	
		Площадь квартир, м2			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

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном и надземном исполнении. Основная часть подземного газопровода высокого и низкого давления выполнена из полиэтиленовых газовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные электросварные трубы по ГОСТ 10705-80 и ГОСТ 10704-91, предусмотрены для устройства выходов подземного газопровода из земли и для надземной прокладки. Изоляция участков подземного стального газопровода предусматривается «весьма усиленного типа» из полимерно-липких лент «Полилен». Надземная прокладка газопровода низкого давления по опорам-стойкам предусмотрена на участках, не позволяющих выполнить подземную прокладку, ввиду стесненных условий. Укладка подземного газопровода выполнена в разработанную траншею на

песчанное основание 10см с присыпкой песком на высоту 20 см. Подземный газопровод при пересечении с автомобильными и железными дорогами проложен в защитных футлярах, для защиты от механических повреждений газопровода. Выполнены футляры из стальных и полиэтиленовых труб. Стальные футляры защищены протекторной защитой протекторами ПМ-10У .
Для снижения давления газа с высокого до рабочего низкого, выполнена установка ГРПБ «ВОЛСАР»-727Ш,в ограждении на асфальтируемой площадке.
Электроснабжение ГРПБ выполнено кабелем АВВГ 3х6 от существующей ВЛ 0,4кВ, проложенным подземно, в стальном футляре Дн40мм.
Для возможности отключения подачи газа, выполнена установка на линейной части газопровода и ответвлений отключающих устройств в виде стальных надземных задвижек в шкафах и шаровых муфтовых кранов в шкафах на фасадах многоквартирных двухэтажных жилых зданий..

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установленно, предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывбезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки

начало работ май 2017 года;
(месяц, год)
окончание работ февраль 2020 года
(месяц, год)
при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 9,5
фактически, месяц 17

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);
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

ТОО «Федоровский РЭС» ТОО «ЭПК-форфэйт" Восменко С.В.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)
М.П.

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Исмагулов А.А. первый заместитель директора
(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 - Газораспределительные сети с.Федоровка Федоровского района Костанайской области (2 очередь)

(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 СК «Artifex» Джагупаров Ержан Бейсенович_____ « 27 » 02 2020г.

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

М.П.