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

Декларация о соответствии

«29» декабря 2020 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «СК-Максимум» Северо-Казахстанская область, г.Петропавловск, Проезд Труда, 14

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Ельжанов Гусман Елеусизович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Ногайты Байганинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Байганинсий район, с. Ногайты

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Кайыр Айбек Мергенбаевич

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:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «ТС-Индустрия»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №22-Ө от 18.02.2019 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

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	45 323		45 292	
ПГБ-13-2В-У1	шт.	1		1	
ГРПШ-400-У1	шт.	1		1	
ГРПШ-400-01	шт.	2		2	
ГРПШ-07-1У1	шт.	2		2	
ВЛИ-0,22 кВ	метр	541,5		542	

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:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №42 от 09.01.2018 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения – подводящий газопровод высокого давления II категории к селу Жарлы Байганинского района, Р(проект)=6,0 кгс/см², Р(раб)=3,0 кгс/см² диаметром 200 мм, после задвижки диаметром 150 мм. Расчетный расход газа для с.Ногайты – 885 м3/час.

Подводящий газопровод высокого давления II категории выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб диаметрами 140х12,7 мм, 110х10,0 мм, 90х8,2 мм, 63х5,8 мм марки SDR 11 ПЭ 100 СТ РК ГОСТ Р50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных ГОСТ 10704-91 диаметрами 159х4,0 мм, 108х3,5 мм, 57х3,5 мм. На входе и выходе газопровода из земли, также через каждые 4,0 км для измерения разности потенциалов предусмотрены контрольные пункты. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников «полиэтиленсталь».

Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Средняя глубина заложения подземного газопровода согласно продольного профиля не менее 0,9 м до верха трубы. Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.4 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 10 %. Укладка газопровода осуществляется на естественное мягкое основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого местного грунта на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Для понижения высокого давления II категории до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13-2В-У1. До и после ПГБ предусмотрены задвижки Д80 мм и по трассе Д100 мм марки 30с41нж в ограждении 2х2 м.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 06.2020 г.;
месяц, год
окончание работ 12.2020г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 10,5;
фактически, месяц: 7;

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, 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:

Начальник ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

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

подпись руководителя, дата

МП

(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 подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Ногайты Байганинского района Актюбинской области» 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) ТОО «СК-Максимум» в лице директора Ельжанов Гусман Елеусизович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

МП

(при наличии)