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

Декларация о соответствии

«02» сентября 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Отес Актобе» Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Смагулова, 1 Е

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Сулейменова Г.Т.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в селе Бегалы Кобдинского района Актюбинской области»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Аманов Дастан Серикович

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 «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №18-Ѳ от 27.01.2016 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	9274		9248	
ПГБ-13-2НВ-У1	Ед.	1		1	

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 «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Бегалы Кобдинского района Актюбинской области» разработан на основании технических условий №344 от 26.05.15г, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак".

Точка подключения – проектируемый газопровод высокого давления Р=6,0кгс/см², после отключающего устройства диаметром 100 мм на газопроводе «Кобда-Бестамак».

Подводящий газопровод высокого давления второй категории от точки подключения до ПГБ, расположенного в с.Бегалы, запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ диаметром 110х10,0 мм SDR 11 ПЭ 100 по ТУ 6-19-352-87 протяженностью 1,348 км (с учетом перехода под автодорогой) и надземным способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-88 диаметрами 108х4 мм и 89х4,0 мм протяженностью по 8,0 м. Надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ (газопровод – в желтый цвет, опоры – в черный).

Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Коэффициент запаса прочности трубы на переходах должен быть не менее 2,8.

На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр диаметром 219х5,0 мм длиной 0,8 м и устанавливается отключающее устройство – задвижка стальная марки ЗКЛ-2-16 диаметром 100 мм на расстоянии не менее 5,0 м от ПГБ.

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

Средняя глубина заложения подземного газопровода диаметром 110 мм h=1,0 м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно табл.15 п.1 МСН 4.03-01-2003 г. составляет 50 %, но не менее одного стыка.

В районе с.Бегалы для понижения давления высокого давления второй категории (5,99 кгс/см2) до среднего давления (для социальных объектов) и низкого давления (для жилых домов) проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-13-2НВ-У1 с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами на среднее и низкое выходное давление газа.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «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 09.2018г.;
месяц, год
окончание работ 08.2019г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4,5;
фактически, месяц: 4,5;

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:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Альнанов Д.Б.

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 внутрипоселкового газопровода в селе Бегалы Кобдинского 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 «Отес Актобе» в лице директора Сулейменова Гульмира Туганбайкызы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись, дата

МП
(при наличии)

Отес Актобе