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

Декларация о соответствии

«29» августа 2022года

Подрядчик(генеральныйподрядчик) ТОО «АСУ-К», Ержанов Жусуп Олжабаевич, Актюбинская область, Актобе Г.А., район Астана, Бокенбай батыра, 21, БИН 021240011642 тел.:8(7132)90-76-98

наименованиеорганизации, юридический адрес

влицедиректора Естемисова Серика Мырзабаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительства газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: г.Актобе Благодарный с.о

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства Актюбинской области» Алдияров Н.С.

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

удостоверяет,что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденнымпроектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфереархитектурной, градостроительной и строительнойдеятельности;

2.Субподрядныеорганизации:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «ТОП ПРОЕКТ »

наименованиепроектнойорганизации,номерпроекта

утвержден(а)приказом **ТОО «Көк ЖайлауАктобе» №1 от 11.01.2021 г**

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 томуподобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицахизмерениясоответственно целевой продукции или основным

видамуслуг):

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	9915		10077	

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 характеризуетсяследующими данными:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-00462от 11.02.2019 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопровод высокого давления II категории.

Точка подключения - действующий полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления. Диаметр газопровода в точке подключения 160 мм. Давление газа в точке подключения Р(проектн) = 6,0 кгс/см²; Р(раб) = 5,5 кгс/см². В точке врезки установлено отключающее устройство задвижка диаметром 50 мм в надземном исполнении в ограждений 3х3 м. Подводящий газопровод высокого давления II категории выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников «полиэтиленсталь». Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминевого провода сечением 2,5 мм² с выводом его концов на выходе из земли и через каждые 2 км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» выполнена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На

участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр и лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода приняты из полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода выполнены из стальных отводов по ГОСТ 17375-2001.

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 количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности,охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ декабрь .2021г.;
месяц, год
окончание работ август .2022 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц 8;
фактически, месяц: 4;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 85% и фактически применено 85 % (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 нормальнуюэксплуатацию 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),

_____ Сыманов А. С.

подпись руководителя, дата М.П.

(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 «Строительства газопровода для агротуризма ТОО «Көк Жайлау» расположенного по адресу: г.Актобе Благодарный с.о готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательствомРеспублики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)ТОО «АСУ-К»в лице директора Ержанова Жусупа Олжабаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____ М.П.

подпись, дата(при наличии)