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

Декларация о соответствии

«_28_» _декабря_ 2021 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «АСУ-К», Актюбинская область, г. Актобе ул.Бокенбай батыра, 21, БИН: 021240011642, тел: 8 7132 90 59 84**
наименование организации, юридический адрес
в лице **директора Ержанова Жусупа Олжабаевича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Аралтогай Айтекебийского района Актюбинской области» РК, Актюбинская область, Айтекебийский район с.Аралтогай**
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич**
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:

2.1) субподрядными организациями ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794, от 18.04.2018 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Молдыбаева К.С
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.2) субподрядными организациями ТОО «ИнжСтройЭксперт», №17019967 от 23.11.2017
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Копабаева Ж.М.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.3) субподрядными организациями ТОО «Алихан ойл З» №22018182, от 03.10.2022 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Кожаев З. И.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.4) субподрядными организациями ТОО «Жаңа Дәуір-2023», №23021750 от 04.10.2023
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Жумабаев О.А..
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.5) субподрядными организациями ТОО «Даму Құрылыс АДК» №23022933, от 19.10.2023 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Хакимов А.С.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3.Проект (проектно-сметная документация **ТОО "Гипрогаз Кампани" директор Абдраимов.Ж,Ж.**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики, жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №117-0 от 12.06.2020г.**
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	м	23 508		23 384	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-03274 от 06.08.2019 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения - действующий газопровод высокого давления II категории к с.Акколь диаметром 159 мм, Рп=О,6 МПа (6,0 кгс/см2), после предусмотренной задвижки Ду-100 мм с предполагаемым объемом расхода газа - 1 246 м3 /час, в том числе на села Аралтогай - 803 м3 /час, Киякты - 153 м3 /час, Улгайсын - 290 м3 /час.

Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭlОО SDRl 1 диаметрами 160х14,6 мм, 1 l0xl0,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземный газопровод высокого давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 159х4,О мм, 108х4,О мм. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнено неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Средняя глубина заложения подземного газопровода h=l,1 м. Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода со средней степенью автоматизации согласно табл.15 МСН 4.03-01- 2003 для газопровода высокого давления II категории составляет - 50%, но не менее 1 стыка, надземного стального газопровода согласно табл. 14 МСН 4.03-01-2003 - 5%, но не менее 1 стыка. Укладка газопровода осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 1О см и присыпается слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,Ом от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена 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:

«Осторожно! Газ!» укладывается 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 уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 мв обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. 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. На выходе из земли перед ГРПШ-13-lВУl и на выходе из

ГРПШ-13-lВУl установлена задвижкаДу-150- 2 шт. в том же ограждении. ЗадвижкаДу-100 в огра:ждении 3х3 м выполнены ответвлении к с.Киякты и Улгайсын.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне установлен газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-1 В-Yl с узлом учета газа в огра:ждении бх4 м.

Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см2 от ГРПШ-13-lВ-Yl до потребителей выполнен из полиэтиленовых труб ПЭlОО по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR17 диаметрами 110хб,6 мм. 90х5,4 мм, 63х3,8 мм, 40х2,4 мм, 32х2,3 мм и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050- 2013 диаметрами 108х3.5 мм, 57х4,О мм, 32х4,О мм, 25х3,2 мм по опорам из труб стальных электросварных высотой Н=2.2 м диаметрами 57 и 32 мм. По трассе газопровода выполнены рассечные краны подземные полиэтиленовые под люк КП-110, КП-63, КП-40. При пересечении подземного газопровода с ин:женерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр, на конце футляра установлена контрольная трубка. выходящая под защитное устройство (ковер).

Строительство и монта:ж 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 газоснаб:жения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснаб:жения»

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 **апрель 2021 г**;
месяц, год

окончание работ **декабрь 2021 г**;
месяц, год

при продолжительности строительства,

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **8**;

фактически, месяц: **8**;

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:

Не предусмотрен проектом.

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

Не предусмотрен проектом .

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Аралтогай Айтекебийского 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «АСУ-К» директор Ержанов Жусуп Олжабаевич**

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

Место печати (при наличии)