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

Декларация о соответствии

«12» августа 2020 года

Подрядчик(генеральныйподрядчик)ПК «Ерзат» Актюбинская область, г.Шалкар, ул. У.Бактыбай, 78
наименованиеорганизации, юридический адрес

влицеАликулов Каржаубай Койшыбайулы
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту:**«СМР по объекту «Строительство сетей газоснабжения в зоне развития с. Бозой Шалкарского района Актюбинской области»**
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является**ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» Князбаев К.К.**
(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 «Актам-инжиниринг»
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»**
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 единицах измерениясоответственно 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	3331		3331	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир в том числе						
однокомнатных						
двухкомнатных						
трехкомнатных						
четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуетсяследующими данными:*Данный проект разработан на основании задания на проектирование, выданное ГУ"Шалкарскийрайонный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" итехнических условий №692 от 13.07.2018г. выданных АО "КазТрансГаз Аймак". Точка врезки - подземный газопровод среднего давления 0108 Р(проект)=3,0 кгс/см2,Р(раб)=2,5 кгс/см2. На точке врезки предусмотрено отключающее устройство с задвижкойДу 100мм в ограждении 2х1м.*

Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода среднего давления от точкиврезки до проектируемого ГРПШ с ограждением размера 2х3м (возле зоны развития села Бозой).

Проектируемый газопровод выполнить подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100SDR11 0J10 с толщиной стенки 10,0мм по СТРКИСО 443 7- 200-1.

Проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через автомобильнуюдорогу насосной станции с. Базой с асфальтобетонным покрытием, на участке от ПК11 + 73,0 доПК11+88,0.

Газопровод на переходе через автодорогу запроектирован из полиэтиленовых труб0110х10,0 SDR11 ПЭ 100. Переход выполнить методом Горизонтально-наклонного бурения (ГПБ).

Согласно норме МСН 4.30-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, припроизводстве работ методом ГНБ, должна быть не менее 1,5м от подошвы насыпи до верхнейобразующей футляра. Прокладку газопровода в месте пересечения с автодорогой выполнить вполиэтиленовом футляре SDR11 ПЭ100 0200х18,2. Обозначение трассы газопроводапредусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопроводаизолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм2 с выходом концов его наповерхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскостивыполнить при помощи отводов по ТУ 6-19-359-87. В целях предотвращения механическогоповреждения газопровода предусмотреть укчадку полиэтиленовой ленты желтого

цвета снадписью: "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см отприсыпанного грунта. Трассу полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пунктаследует обозначать на местности опознавательными железобетонными столбиками,устанавливаемыми на расстоянии на 1, Ом от газопровода справа, по ходу газа, а также на углахповорота. Через каждые 500 метров проектом предусмотрена установка контрольных пунктов.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопроводасреднего давления составляет - 25%. Для понижения давления со среднего до низкого иподдержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка газорегуляторногопункта шкафного типа ГРПШ-13-2Н-У1. Строительство и монтаж газопровода вести согласноМ С Н 4.03-01-2003г, МСП 4.03- 103-2005, С Н РК 4.03-01-2011. СП РК 4.03-103-2013.

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:
началоработмай 2020г.;
месяц, год
окончание работ август 2020г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:2,5;
фактически, месяц:2,5;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделиясоответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальнуюэксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному икоммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«СМР по объекту «Строительство сетей газоснабжения в зоне развития с. Бозой Шалкарского района Актюбинской области»**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)ПК «Ерзат»в лице председателя Аликулов Каржаубай Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата (при наличии)

МП