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

Декларация о соответствии

«04» октябрь 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ПК «Ерзат» Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78

наименование организации, юридический адрес

в лице председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газоснабжения 900 участков Жана Кетик, в г.Форт-Шевченко Тупкараганском районе Мангистауской области»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» руководитель отдела Мұхан Нұртай Сүйеуұлы

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: ТОО «Абыл ОрДа», ТОО «Жума и К»;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Актау Сәулет- Құрылыс»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом № 18 от 11.07.2016 г. ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»

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 подземного и надземного газопровода низкого и	**метр**	**42069,5**		**46873**	

среднего давления					
Общая протяженность газопровода подземного среднего давления (основной проект) в.т.ч	**метр**	**5420,5**		**4534,5**	
Труба диам ф225мм SDR11	метр	2486		2486	
Труба диам ф160мм SDR11		2886		2016	
Надземный гаопровод среднего давления	**метр**	**48,5**		**32,5**	
Основной 900 участок Общая протяженность подземный и надземный газопровода низкий давление		**36649**		**34824**	
Подземный газопровод низкого давлений	**метр**	**34565**		**33667**	
Надземный газопровод низкого давлений	**метр**	**2084**		**1157**	
Труба диам ф225мм SDR11	метр	13395		0	
Труба диам ф225мм SDR17	метр	0		13827	
Труба диам ф110мм SDR11	метр	18020		0	
Труба диам ф110мм SDR17	метр	0		17422	
Труба диам ф63мм SDR11	Метр	3150		0	
Труба диам ф63мм SDR17	метр	0		2418	
Труба диам ф219 *6мм	метр	179		105	
Труба диам ф108 мм	**газопровода**	625		238	
Труба диам ф57 мм	метр	1280		814	
Ку-200	шт	35		35	
Ку-100	шт	125		119	
Отпайка к дому	шт	900		830	
Доп . на 85 участок **Общая протяженность подземный и надземный газопровода низкий давление** ***(доп.работы)***		**3660,5**		**3660,5**	
Подземный газопровод низкого давлений	**метр**	**3534**		**3534**	
Надземный газопровод низкого давлений	**метр**	**126,5**		**126,5**	

Труба диам ф225мм SDR17	метр	695		695	
Труба диам ф160мм SDR17	метр	404		404	
Труба диам ф90мм SDR17	метр	2195		2195	
Труба диам ф63мм SDR17	метр	240		240	
Труба диам ф219*5 мм	метр	3		3	
Труба диам ф89 *3мм	метр	30		30	
Труба диам ф57 *3мм	метр	85		85	
КУ-200	шт	1		1	
КУ-80	шт	12		12	
Отпайка к дому	шт	85		85	
Доп . на 40 участок **Общая протяженность подземный и надземный газопровода низкий давление** ***(доп.работы)***		**2161**		**2161**	
Подземный газопровод низкого давлений	**метр**	**2089**		**2089**	
Надземный газопровод низкого давлений	**метр**	**72**		**72**	
Труба диам ф225 мм SDR17	метр	695		695	
Труба диам ф90 мм SDR17	метр	1282		1282	
Труба диам ф63 мм SDR17	метр	112		112	
Труба диам ф219*5 мм	метр	3		3	
Труба диам ф89 *3,5мм	метр	25		25	
Труба диам ф57*3,0 мм	метр	44		44	
КУ-200	шт	1		1	
КУ-80	шт	10		10	
Отпайка к дому	шт	40		40	
Доп.закольцовка средний давление (доп.работы)		1693		1693	
Труба полиэтилен ф160ммSDR 11	метр	1686		1686	
Труба ф159*5мм	метр	7		7	
КУ150	шт	2		2	
ПГБ-13-2Н-У1	шт	5		3	
ПГБ-16-2В-У1	шт	1		1	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Рабочий проект «Строительство газоснабжения 900 участков Жана Кетик, в г.Форт-Шевченко Тупкараганском районе Мангистауской области»

Газоснабжение

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 03 декабря 2015 года №29-7А/37, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ». Точка подключения – подземный существующий газопровод высокого давления диаметром 219 мм 1,2 МПа «Город Актау-Форд-Шевченко». Расход газа 5400 м³/час.

Рабочим проектом предусмотрено:

установка газораспределительного пункта блочного ПГБ-1 (ПГБ16-2ВУ1) с регулятором давления для редуцирования газа и снижение давления с высокого 1,2 МПа на среднее 0,3 МПа;с фильтрами, счетчиками газа с электронным корректором, предохранительным клапаном и продувочными трубопроводами.

установка ПГБ-2÷4 (ПГБ-13-2НУ) для снижения давления газа со среднего на низкое;

прокладка газопроводов среднего давления 0,3 МПа от ПГБ-1 до ПГБ-2÷4 и прокладка газопровода низкого давления до 0,005 МПа.

Проектируемый газопровод среднего давления 0,3 МПа от ПГБ-1 проложен подземно из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5 мм, 160х14,6 мм ПЭ100 SDR11 ГАЗ по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Предусмотрена закольцовка с существующим полиэтиленовым газопроводом среднего давления диаметром 160 мм в районе ГРПШ соседних участков.Глубина заложения -1,5м до верха труб.

Проектируемый ПГБ-13-2Н-У1 принят с двумя линиями редуцирования (одна линия резервная) и двумя регуляторами РДГ-50Н,

На территории ПГБ трубопровод проложен надземно из стальных электросварных труб диаметром 219х6,0 мм и 105х5,0 мм по ГОСТ 10704-91. Предусмотрены отключающие стальные задвижки диаметром 200 мм, типа 30с41нж.

Проектируемый газопровод низкого давления не более 0,005 МПа от ПГБ-2÷4 проложен подземно из полиэтиленовых труб диаметром 225х20,5 мм, 160х14,6 мм ПЭ100 . SDR11 ГАЗ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Предусмотрены отпайки для подключения жилых домов с установкой фланцевого соединения и заглушки.

Компенсация температурных удлинений газопровода за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта. Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты из полиэтиленовых труб для надземного газопровода по ГОСТ 177375-2001 и ГОСТ 17379-2001.

Расчетные диаметры газопроводов определены исходя из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления.В местах пересечения проектируемого газопровода с автодорогой, газопровод проложен в футляре из полиэтиленовых труб диаметром 280, 355 и 450 мм с выводом контрольной трубки под ковер.

Вдоль трассы газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты. На расстоянии 0,20 м от верха трубы проложена полиэтиленовая сигнальная лента шириной 0,20 м с несмываемой надписью «Газ» и проводник спутник, предупреждающая при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке. Рабочим проектом предусмотрена установка опознавательного знака.

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 07.2019г.;
месяц, год
окончание работ 08.2021г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8;
фактически, месяц: 8;

«МЕМҚАЖАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорынның Маңғыстаудағы филиалы МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ КАДАСТРЫНЫҢ ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ 2021 ж. «05» 10 № 273

ПК «Ерзат»

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.

И.о. директора МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Прокопенко А. Ю.

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 газоснабжения 900 участков Жана Кетик, в г.Форт-Шевченко Тупкараганском районе Мангистауской 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) ПК «Ерзат»

председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата *(при наличии)* МП

Директор ТРГ АГШ К.
23.08.21г.