Приложение 3

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

форма

Декларация о соответствии

"19" 07 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «РаЗа Строй» г.Астана, район Алматы, Жилой массив Юго-восток,ул.Тулкибас , 54**
наименование организации, юридический адрес
в лице директора **Сагынаев Нурлан Курбанбаевич.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **"Строительство газораспределительных сетей левого берега реки Сырдария в городе Кызылорда (I очередь-подводящий газопровод высокого давления 1,2МПа от АГРС-1 с установкой ГРП-2)", г. Кызылорда, Левый берег**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области", Руковитель Усаин Медет**
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:
1. Субподрядные организации: ТОО "Байсын-А" №0002603 от 20.04.2007 г.
Уразбаев Алмас Мэлсович
2. Субподрядные организации: ТОО "АДС-2001" №14014432 от 26.09.2014 г .
Уразбаев Мейрам Мэлсович
3. Субподрядные организации: ТОО "КА-СТРОЙ ЛТД"№14010701 от 25.07.2014 г.
Кисенбаев Серик Ескелдиевич
4. Субподрядные организации: ТОО "Компания Газ Строй"№15016265 от 25.07.2014 г.
Абуталипов Оспан Исаханович
5. Субподрядные организации: ТОО "Ремстрой" №004737от 11.05.2001 г.
Ермахан Қайрат Әбсадықұлы
6. Субподрядные организации: ТОО "АзияСтройЭнерджи" №13018970 от 25.07.2014 г.
Жаппарбергенова Гаухар Нурадиновна

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «КАТЭК» №10/ 2017-02-20(ИЗ,ПЗ,ПОС,ГП,АС,ГСН,ТХ,АТХ,ЭХЗ,ЭС,МЗ,СМ)
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», приказ №89-НҚ от 11 мая 2017 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 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
Газоснабжение					
ПГБ-200-СГ/3-Т	шт	1		1	
Задвижка клиновая литая фланцевая ЗКЛП DN300,PN25	шт	7		7	
Трубы стальные электросварные с заводской изоляцией Д 377х8(К42)	м	4810		4810	
Трубы стальные электросварные с заводской изоляцией Д 325х7(К42)	м	109		109	
Трубы стальные электросварные без изоляцией Д 325х7(К42)	м	2400		2400	
Отвод 99°-377(8)-1,2-0,75-5Ду ТУ 102-488-95	шт	1		1	
Отвод 90°-377(8)-1,2-0,75-5Ду ТУ 102-488-95	шт	1		1	
Отвод 54°-377(8)-1,2-0,75-5Ду ТУ 102-488-95	шт	1		1	

Отвод 52°-377(8)-1,2-0,75-5Ду ТУ 102-488-95	шт	2		2	
Отвод 41°-377(8)-1,2-0,75-5Ду ТУ 102-488-95	шт	1		1	
Отвод 5°-377(8)-1,2-0,75-5Ду ТУ 102-488-95	шт	1		1	
Отвод 90°-325(8)-1,2-0,75-5Ду ТУ 102-488-95	шт	4		4	
Пункт газорегуляторной шкафной ГСГО 50/2-СГ-ЭК	компл	2		2	
Задвижка ø400 с ПЭ концами	компл	1		1	
Шаровый кран ПЭ 100 SDR11 ГАЗ ø315 PN 1,0 МПа	шт	1		1	
Шаровый кран ПЭ 100 SDR11 ГАЗ ø225 PN 1,0 МПа	шт	1		1	
Шаровый кран ПЭ 100 SDR11 ГАЗ ø110 PN 1,0 МПа	шт	3		3	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø630x57,3	Шт/м	10/191		10/191	
Труба ПЭ 100 SDR 17 ГАЗ ø450x26,7	м	57,3		57,3	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø400x36,4	м	4105		4105	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø500x45,5	Шт/м	4/44		4/44	

Труба ПЭ 100 SDR 17 ГАЗ ø355х21,1	м	13,2		13,2	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø315х28,6	м	237		237	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø225х20,5	м	485		485	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø225х20,5	Шт/м	1/12		1/12	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø160х9,5	м	3,6		3,6	
Труба ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ ø110х10,0	м	412		412	
Электроснабжение					
Стойка ж/б СВ-105	шт	1		1	
МТПО-10/0,23 кВ	шт	1		1	
Кабели силовые с алюминиевыми и медными жилами.	м	4660		4660	
Шкаф РУНН	компл	1		1	
Предохранитель ПКТ 101	шт	2		2	
Разъеденитель	компл	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

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 характеризуется следующими данными:

Проектом предусматривается строительство газопровода высокого давления 1,2 МПа с точкой врезки от газопровода Д325 между АГРС-1 и ГГРП-1 до площадки ГГРП-2 на территории левого берега реки Сырдария в городе Кызылорда для снижения давления до давления 0,6 МПа. Далее от ГГРП-2предусматривается строительство газопровода высокого давления 0,6 МПа до площадок ГРПШ-9,Протяженность проектируемого газопровода высокого давления 1,2 МПа от врезки до ограждения ГГРП-2 составляет 7,319 км, диаметр проектируемого стального газопровода Ø377х8мм, Ø325х7мм.Трасса проектируемого газопровода пересекает один газопровод 0,6МПа, реку Сырдария, четыре сухих канала, несколько полевых дорог и сухих арыков. Протяженность проектируемого газопровода высокого давления 0,6 МПа от ограждения ГГРП-2 до ограждений ГРПШ-9, ГРПШ-10 и котельной К-1 составляет 5,239 км, диаметр проектируемого газопровода из полиэтилена марки ПЭ100 SDR11 Ø400х36,4мм, Ø315х28,6мм, Ø225х20,5мм,

Ø110х10,0мм. Трасса проектируемого газопровода пересекает несколько полевых дорог и сухих арыков, две ВЛ 35кВ, одну ВЛ 10кВ, две ЛЭП 0,4кВ, которые в дальнейшем будут демонтированы, а арыки засыпаны. На территории левого берега на основании ПДП будет разрабатываться проект вертикальной планировки. По ПДП проводится, в основном, лишь выборочная вертикальная планировка. Проектное входное давление проектируемого ГГРП-2 – 1,2 МПа (12кгс/см²), выходное давление из ГГРП-2 – 0,6 МПа (6 кгс/см²), производительность ГГРП-2 - 45,0 тыс. м³/час. Проектное входное давление проектируемых ГРПШ-9, ГРПШ-10 - 0,6 МПа (6 кгс/см²), выходное давление из ГРПШ-9, ГРПШ-10 - 0,005 МПа, производительность 183 м³/ч и 548 м³/ч соответственно. На выбранных площадках ГГРП-2, ГРПШ-9 и ГРПШ-10, а также по трассе газопроводов высокого давления 1,2 МПа и 0,6 МПа захоронений, археологических памятников и мест культурноисторического наследия нет. Площадка ГГРП-2 размерами 13,0м х 15,0 м расположена на границе жилого массива левобережья г.Кызылорда. Ограждение площадки ГГРП-2 выполнено из сетчатого забора размерами 13,0м х 15,0 м высотой 2,21метра, сверху ограждения дополнительно выполнен спиральный барьер безопасности «Егоза» и колючая проволока высотой 450 мм - эффективное ограждение для территорий, требующих повышенной безопасности. Площадки ГРПШ-9 и ГРПШ-10 размерами 3м х 6,0 м расположены на территории жилого массива левобережья г.Кызылорда. Ограждение площадкок ГРПШ-9 и ГРПШ-10 выполнено из сетчатого забора размерами 3,0м х 6,0 м высотой2,21метра.

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: **Октябрь 2017;**
месяц, год
окончание работ **Июль 2019;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:**6**;
фактически, месяц:**22;**

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. 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:
АО "Кызылординская распределительная электросетевая компания"
Председатель правления - Каримбаев М.И._____
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),
подпись руководителя, дата,

Место печати (при наличии)

Кызылординский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"
директор - Кызылбаев Т.Ж._____
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),
подпись руководителя, дата,

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект Строительство газораспределительных сетей левого берега реки Сырдария в городе Кызылорда (I очередь-подводящий газопровод высокого давления 1,2МПа от АГРС-1 с установкой ГРП-2)
наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,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 «РаЗа Строй» директор Сагынаев Н.К_____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Место печати (при наличии)