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

Декларация о соответствии

"19" 07 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Таразстрой-2004» ГСЛ №16017311 от 11.11.2016 г., в лице директора – Баккараев Куат Кенисбекович.**

наименование организации, юридический адрес

по объекту: **«Строительство внутриквартальной газопроводной сети ст. Жума аульного округа Орнек Жамбылского района Жамбылской области».**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жамбылского района Жамбылской области, Жамбылская область, Жамбылский район Асинский с.о., с.Аса, Абая, 123;**

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 «Бирлик сервис компани» ГСЛ №000255 от 07.11.2006г., в лице директора Букебаева Алтынбека Абдрашовича.

наименование организации №лицензии и дата получения, фамилия, имя, отчество руководителя

ТОО «Интеллект Азия» ГСЛ №8016730 от 06.09.2018г., в лице директора Жорабекова Биржана Орынбековича.

ТОО «КазМунайКурылыс» ГСЛ №15011136 от 12.06.2015 г., в лице директора Жантаев Асылбек Жантаевич.

наименование организации №лицензии и дата получения, фамилия, имя, отчество руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Бакыт таны», Без номера.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жамбылского района Жамбылской области», № 61 от 05.11.2020 года;**

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
1	2	3	4	5	6	7
1	Газопровод					
	Давление	кгс/см2	до 2,8		до 2,8	
	Расход газа	м3/ч	595,40		595,40	
	Протяженность газопровода	м	4891		4891	

Объект **«Строительство внутрткварталльной газопроводной сети ст. Жума аульного округа Орнек Жамбылского района Жамбылской области»** имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь			
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. **Проект газоснабжения** выполнен согласно технических условии №3882 от 16.10.2017 года выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".
Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003,СН РК 4.03.01-2011
Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода среднего давления идущий вдоль объездной дороги с.Жума.
Точка подключения - подземный газопровод в точке т. "А". Давление в точках подключения до - Р=0,28 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - 89 мм.
Для снижения давления газа до требуемых параметров в центре поселка предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-13-2Н-У1 с регулятором давления РДГ-50Н и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-250 с электронным корректором газа miniElcor.
Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет - 660,7 м³/час.
Настоящим проектом предусмотрено газоснабжение вновь строящегося жилого массива в с.Жума аульного округа Орнек Жамбылского района.
Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.
Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".
После врезки в существующий газопровод предусмотрена надземная установка задвижки. В поворота и выходов газопровода из грунта.
Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.
Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.
Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые, выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство.
В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
а) вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;
б) вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны;
в) вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов. Для газорегуляторных пунктов, пристроенных к зданиям, охранная зона не регламентируется;
д) вдоль трасс межпоселковых газопроводов, проходящих по лесам и древесно- кустарниковой растительности, - в виде просек шириной 6 метров, по 3 метра с каждой стороны газопровода. Для надземных участков газопроводов расстояние от деревьев до трубопровода должно быть не менее высоты деревьев в течение всего срока эксплуатации газопровода.
Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,3 МПа испытать на
Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и на изгиб или сплющивание по ГОСТ 6996-66*. Допускные стыки полиэтиленовых газопроводов испытывают на растяжение.
Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.
Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-93*; ГОСТ 21.609-83
Для газораспределительных сетей устанавливаются следующие охранные зоны:
герметичность давлением - 0,45 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.
Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.
Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.
Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и на изгиб или сплющивание по ГОСТ 6996-66*. Допускные стыки полиэтиленовых газопроводов испытывают на растяжение.
Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.
Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.
Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-93*; ГОСТ 21.609-83*.

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 **06.05.2021 г.**;
месяц, год
окончание работ **07.2021 г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, **2,5 месяца (-ев)**;
по норме или по проекту организации строительства, **2,5 месяца (-ев)**;

фактически: **2,5 месяца (-ев)**;
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, теплоснабжения, газоснабжения, электроснабжения и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
не предусмотрены;
наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати(при наличии)

1) **ЖПФ АО "ҚазТрансГаз Аймақ" Жамбылский газовый участок**

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: **необходимость доступа маломобильных групп населения на производственный объект отсутсвует**;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата *Место печати (при наличии)*

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство внутрквартаальной газопроводной сети ст. Жума аульного округа Орнек Жамбылского района Жамбылской 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)
ТОО «Таразстрой-2004», директор - Баккараев Куат Кенисбекович.

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