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

Декларация о соответствии

«04» ноября 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «МБК Құрылыс» г. Алматы, ул. Рыскулбекова, 35

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Манапова Муратбека Кабеновича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Акколь Айтекебийского района Актюбинской области» Актюбинская область, Айтекебийский район, с. Акколь

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» Турымов Кунбол Мейрамбекович

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 «Строитель»;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «ГазДорПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом № 76–Ѳ от 29.06.2015 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Актюбинской области»

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 газопроводов высокого давления 2-й категории	метр	31 034,728		31 034,728	
Общая протяженность сталь 159х5мм	метр	9 843		9 955.78	
АГРС «Голубое время-005»	шт	1		1	
ПГБ	шт	1		1	
КТП 10/0,4 кВ 25кВа	шт	1		1	
МТПО-10 кВа-10/0,23 кВ	шт	1		1	
ВЛ-10 кВ	метр	10 978		11 308	
КЛ-10 кВ	метр	388		388	
КЛ-0,4 кВ	метр	160		160	
ВЛ-0,4 кВ	метр	345		345	
КЛ-0,22 кВ	метр	12		12	
УКЗВ-А-10-1,2-2-У1	шт	2		2	
Опоры ВЛ-10 кВ	шт	220		241	
Опоры ВЛ-0,4 кВ	шт	13		13	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Акколь Айтекебийского района Актюбинской области» разработан на основании: ТУ № 2-60-1223 от 12.05.2014 года, выданные АО «Интергаз Центральная Азия» и ТУ № 483 от 09.12.2014г., выданные АПФ АО «КазТрансГазАймак».

Подача природного газа предусмотрена от существующего газопровода - отвода к АГРС с.Карабутак Ø219х6,0. Газопровод-отвод к АГРС с.Карабутак подземной прокладки диаметром 219х6 мм, глубина заложения – 0,8 м, проектное давление – 5,4 МПа, давление в точке подключения газопровода-отвода к АГРС «Карабутак» - 5,4 МПа, максимальное давление на входе в АГРС «Голубое пламя – 005» - 5,4 МПа, давление на выходе из АГРС, номинальное – 0,6 МПа (6 кгс/см2).

Газопровод-отвод к с.Акколь Айтекебийского района общей протяженностью магистрального трубопровода газопровода высокого давления I категории – 9955.78 м, газопровода высокого давления II категории – 31 034,728 м. Вся трасса от точки врезки до АГРС с.Акколь проходит по Айтекебийскому району Актюбинской области. Точка подключения – существующий газопровод-отвод к селу Карабутак. Врезка газопровода- отвода осуществляется тройником заводского изготовления. На врезке на проектируемом газопроводе-отводе устанавливается крановый узел DN 150 мм с двухсторонней продувкой в подземном исполнении в ограждении 5х5 м с утсановкой изолирующей вставки Ду-150. Газопровод запроектирован из бесшовных труб диаметром 159 мм по ГОСТ 8732-87 в заводской изоляции по ТУ 1394-001-45657335-06. Трубопровод монтируется из секций труб, предварительно сваренных на местах электродуговой полуавтоматической сваркой-методом сварного шва от вершины. Сварной корневой шов от вершины выполнен вручную, а заполняющий сварочный шов и последний (верхний) слой многослойного сварного шва выполнен при помощи полуавтоматического аппарата, После окончания смены открытый конец трубопровода закрывается заглушкой до начала производства работ. Сборку и сварку в летнее время необходимо производить при минимальной суточной температуре. В холодное время года – при температуре не ниже +5°С.

По трассе через каждый 500м устанавливаются контрольно –измерительные пункты с опознавательными столбиками. Опознавательные столбики устанавливаются и на поворотах газопровода. От АГРС до ПГБ в с. Акколь газопровод высокого давления II-категории проектируется подземно из полиэтиленовых труб диаметром 200мм с толщиной стенки 18,2мм SDR11 ПЭ 100 протяженность 31015м. Давление на выходе из АГРС Рпр=6кгс\см².

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СП РК 4.03-101-2003 "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", Технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

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 07.2019г.;
месяц, год
окончание работ 09.2019г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9;
фактически, месяц: 9;

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.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»
Тәнірбергенов А.Қ.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____
подпись руководителя, дата

МП
(при наличии)

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
Альжанов Д.Б. (Распределительный газопровод)
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 подводящего газопровода к с.Акколь 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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «МБК Құрылыс» в лице директора Манапов М.К.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____ МП

подпись, дата *(при наличии)*