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

Декларация о соответствии

«25» 11 2021г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Межрайгаз+», Республика Казахстан, Костанайская область, г.Костанай, ул.Шевченко, 40
(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Утемисова Олжаса Маратовича
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство газораспределительных сетей в селе Озерное Костанайского района», Костанайская область, Костанайский район, село Озерное
(наименование, местонахождение объекта)

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области», руководитель Аскаров Д. К.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество 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
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Алтын-Самырук»
Проект-заказ № 03-2019-ПСД
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) ТОО «им.К.Маркса», приказ № 110/1-П от 06.10.2020 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	Ед изм	По проекту		Фактически	
		Общая протяжен. (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая длина газопровода (длина / протяженность)	м м	25910,3		24159,5 22345,5	
Газопровод среднего давления (длина/протяженность)	м	4038,6		4139,2 4112,6	
Газопровод низкого давления (длина /протяженность)	м	21871,7		20020,3 18232,9	

Жилой дом имеет следующие показатели

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно -пристроенных помещений	$м^2$		

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

Прокладка газопровода среднего и низкого давления предусмотрена в подземном исполнении. Основная часть подземного газопровода среднего давления выполнена из полиэтиленовых газовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Надземный газопровод среднего и низкого давления выполнен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10705-80* и ГОСТ 10704-91, предусмотрен для устройства выходов подземного газопровода из земли в местах выхода из грунта к индивидуальным жилым строениям и в месте врезки в существующую сеть газопровода.

Изоляция участков подземного стального газопровода предусматривается «весьма усиленного типа» из полимерно-липких лент «Полилен-63». Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80 и окрашиваются в желтый цвет двумя слоями эмали по двум слоям грунтовки.

Укладка подземного газопровода выполнена согласно МСН 4.03-01-2003 в разработанную траншею с заглублением до верха трубы не менее 1,5м на естественное основание с присыпкой мягким грунтом. Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями и встык. Для сварки стального газопровода применяются электроды типа Э42. Э42а по ГОСТ 9467-75.

Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!», шириной 0,2м и параллельной прокладки провода-спутника, сечением не менее 2,5мм^2, для определения расположения газопровода. Подземный газопровод при пересечении с автомобильной дорогой проложен в защитном футляре, для защиты от механических повреждений газопровода. Выполнен футляр из полиэтиленовых труб. Переходы подземного газопровода через автодороги выполнены открытым способом и методом горизонтального наклонного бурения.

Для возможности отключения подачи газа, на газопроводе устанавливаются отключающие устройства:

- в виде стальных надземных задвижек Ду50, Ду80, Ду200;
- подземные полиэтиленовые шаровые краны в бесколодезной установке с выводом под ковер.

На трассе подземного трубопровода предусмотрена установка опознавательных знаков, в местах углов поворота и других характерных точках.

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 _____май 2021 года;
(месяц, год)

окончание работ _____ноября 2021 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,

по норме или проекту организации строительства, месяц 7,55

фактически, месяц 6,5

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» _____ Исмагулов А.А.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

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 газораспределительных сетей в селе Озерное, Костанайского района»
(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)
Директор
ТОО « Межрайгаз+» Утемисов Олжас Маратович _____ «___» _____ 2021г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, попись, дата)

М.П.