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

Декларация о соответствии

«___» июня 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794, от 18.04.2018 г. Актюбинская область, г.Актобе, ул.Бокенбай батыра, 21***

наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора ***Молдыбаева Кайрата Сагинаевича***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Коптогай Уилского района Актюбинской области». Корректировка сметной документации РК Актюбинская область, Уилский район, Коптогайский с.о, с.Коптогай***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Айтбаев Арысулан Нуранович***

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:_

2.1) ТОО «АСУ-К» №13020966, от 24.05.2013 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Ержанова Ж. О.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.2) ТОО «ИнжСтройЭксперт», №17019967 от 23.11.2017
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Копабаева Ж.М.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.3) ТОО «Алихан ойл З» №22018182, от 03.10.2022 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Кожаев З. И.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.4) ТОО «Жаңа Дәуір-2023», №23021750 от 04.10.2023
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жумабаев О.А..
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.5) ТОО «Даму Құрылыс АДК» №23022933, от 19.10.2023 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

2.6) ТОО «Benarplus» КСЛ№II-01759, от 27.10.2023 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жусупов А. Т.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация): ***ТОО «Инженерное проектирование», ГСЛ №18002597, 08.02.2018 г.***
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден (а) приказом ***№ 7-Ө ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 29.03.2024 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	**Ед.изм**	**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 газопровода:					
-высокого давления 0,6 МПа	км	10,602		10,602	
-среднего давления 0,3 МПа		2,289		2,289	
-низкого давления 0,003МПа		12,320		12,320	
ГРПШ-13-2В-У1	шт	2		2	
ГРПШ-04-2У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-2У1	шт	3		3	

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:

Газопровод высокого давления второй категории. Основанием для проектирования является задание на проектирование, выданные ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Актюбинской области», ТУ №03-УГХ-2021-00000007 от 05.02.2021г., выданы АПФ АО «КазТрансГаз-Аймак». Газопровод до ГРПШ расположенного в с.Коптогай запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR-11 Ø160х14,6мм. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,20м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотрена прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,8 м. Учитывая, что в состав газа входит пропан-бутановые фракции, и во избежании их конденсаций в зимний период, на газопроводе устанавливаются конденсатосборники. В районе с.Коптогай для понижения давления высокого давления второй категории до среднего давления для социальных объектов и для жилых домов проектом предусмотрена установка ПГБ (с двумя линиями редуцирования, регуляторами на среднее выходное давление) ГРПШ-13-2В-У1. Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб), а также сваркой нагретым инструментом встык (газопроводы из полиэтиленовых труб). Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим и ультразвуковым методами. Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом. Проектом предусмотрен защита ГРПШ-13-2В-У1 от попадания молнии. Молниеприемник представляет собой одиночный стержень высотой 9 м с контуром комбинированным заземления. Внутриквартальный газопровод низкого давления. Точка подключения - газопровод низкого давления выход из ГРПШ. На врезке установлено отключающее устройство кран шаровый КШ-100, КШ-80 в надземном исполнении. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов. Газопровод низкого давления запроектирован подземным из полиэтиленовых труб SDR17 Ø110х6,6; Ø90х5,4; Ø63х6,8; Ø32х2,3 Укладка газопровода и соединений осуществлены на основание из песчаного грунта толщиной 10см и присыпаны слоем мягкого грунта толщиной 20 см. В местах пересечения газопроводом среднего давления с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключен в футляр L=4,0м, Ø160х9,5; Ø140х8,3; Ø110х10,0; Ø63х5,8 SDR17 выступающий на 2,0м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,00м. На выходе газопровода низкого давления из земли устанавлен футляр h=1м Ø57х3,0мм. Отключающее устройство кран шаровый газовый КШ-30 в надземном исполнении. Надземный газопровод низкого давления запроектирован из труб стальных электросварных Ø32 мм с толщиной стенки 3,2 мм, Ø108 мм с толщиной стенки 3,5 мм, Ø89 мм с толщиной стенки 3,5 мм. Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищен от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Строительство и монтаж газопровода велись согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03 103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР "Требований к

безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения". Данный проект соответствует второму (технически не сложному) уровню ответственности согласно приказу №165 от 09 октября 2020г.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***август 2024 г.***;
месяц, год
окончание работ ***июнь 2025г.***;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5***;
фактически, месяц: ***11***;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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, 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:

АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя, дата М.П.
(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
не предусмотрен;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект ***«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Коптогай Уилского района Актюбинской области». Корректировка сметной документации*** 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 «КазПромСтройГрупп»*** в лице директора ***Молдыбаева Кайрата Сагинаевича***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

М.П.
подпись, дата(при наличии)