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

Декларация о соответствии

«30» июля 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» Актюбинская область, г.Актобе, район Астана, Бокенбай батыра, 21

наименование организации, юридический адрес

в лице Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Шыгырлы, Ащисай Темирского района Актюбинской области. Корректировка сметной документации», Актюбинская область, Темирский район, Аксайский с.о., с. Шыгырлы, Ащисай

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» и.о. руководителя управления Даулетов Серик Айтпаганбетович

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 «Толағай-Нұр», №013263 от 19.11.2003*
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Ідіріс Т.Қ.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом 09-Ө от 05.04.2024 года 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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	39 466		39 466	
ГРПШ 13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ 13-2НУ-1	шт	1		1	
ГРПШ-04-1У-1	шт	3		3	
ГРПШ-010МС	шт	1		1	

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 и внутрипоселкового газопровода в с. Шыгырлы, Ащисай Темирского района Актюбинской области» разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-ТГХ-2021-00000116 от 30.04.2021 года выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак». Для газоснабжения природным газом село Шыгырлы и Ащисай Темирского района Актюбинской области запроектирован подводящие газопроводы высокого давления и внутрипоселковые газораспределительные сети среднего и низкого давления. Точка подключения: существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 160 мм, давлением (проектный) 6,0 кгс/см², давлением (рабочий) 4,5 кгс/см² согласно №03-ТГХ-2021-00000116. Для снижения давления газа с высокого давления II-категорий на среднее давление

выполнен газораспределительный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1 (1 шт.) для села Шыгырлы и на низкое давления ГРПШ-13-2НУ-1 (1 шт.) для села Ащисай. Для снижения давления газа со среднего на низкое давление газораспределительные пункты шкафного типа ГРПШ-04-1У-1 (3 шт.) и ГРПШ-010МС (1 шт.) для с.Шыгырлы. Проектом предусматривается установка ГРПШ для группы потребителей жилых домов (участков). Системой газоснабжения предусмотрено подключение потребителей из газопровода низкого давления с ответвлением каждому потребителю штуцера с запорной арматурой.

Подземные газопроводы высокого давления II-категорий запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5. Подземные газопроводы среднего и низкого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5. Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Глубина прокладки газопровода 1,0-1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5мм2 (для подводящего газопровода) с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Надземный газопровод высокого, среднего и низкого давления выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки ст20, подгруппы В по ГОСТ 1050-88. Газопровод высокого и среднего давления надземным способом предусмотрен для выходов газопровода из земли до и после ГРПШ. Для выходов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Газопровод низкого давления надземным способом предусмотрен на выходе из земли, на отводах для подключение жилых домов, опорах высотой 2,05 м. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001, переходы ГОСТ 17378-2001. На газопроводе перед и после ГРПШ установлены отключающие устройства - задвижки 30с41нж. Для подключения каждого абонента предусмотрены штуцера ответвления с установкой шарового крана диаметром 32 мм. Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого, среднего и низкого давления согласно СП РК 4.03.101-2013 -5%, но не менее одного стыка. Опоры под газопровод приняты в виде стоек из стальных труб на бетонных фундаментах. Высота опор от поверхности земли до нижней образующей трубы составляет 2,05м.

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 июль 2024 г.;
месяц, год
окончание работ июль 2025 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 6;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 81,2% и фактически применено 81,2% (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 *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

_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Шыгырлы, Ащисай Темирского 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 Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата *Место печати (при наличии)*