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

Декларация о соответствии

«16» сентября 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Алихан ойл 3» Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, М.Маметовой, 64
наименование организации, юридический адрес

в лице Кожаев Зулхуза Изымович
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Ащисай Мугалжарского района Актюбинской области», Республика Казахстан, Актюбинская Область, Мугалжарский Район, Ащысайский с.о.,с.Ащысай
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: ТОО «ABYROI Group», ТОО «РегионСтройГрупп», ТОО «Жаңа Дәуір-2023», ТОО «Даму Құрылыс АДК», ТОО «Строительная компания Авторитет»
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Строй-проект-инвентаризация», №20-2022
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № 9-Ө от 24.04.2023 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	м	39 541		39 986,8	
ГРПШ-01-2У-1	шт	1		1	
ГРПШ 07-03-У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-2У-1	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 выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-МгГХ-2021-0000243 от 04.08.2021 года.

Проектом предусматривается газификация с. Сабындыкол, с. Ащисай с перспективой к селам Кумсай, Аксу Мугалжарского района Актюбинской области. Для снижения давления газа с высокого давления Р=0,3-0,6МПа до среднего Р=0,005-0,3МПа и низкого Р<0,005МПа ГРПШ Сабындыкол-ГРПШ-01-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-У с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G25 PN16 с эл.корректором газа miniElcor с GSM модемом, с обогревом ОГШН. Для снижения давления газа с высокого давления Р=0,3-0,6МПа до среднего Р=0,005-0,3МПа и низкого Р<0,005МПа учтен ГРПШ Ащысай-1 - ГРПШ-01-04-4У1 с 2-мя основными и 2-мя резервными линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-У и 2-х регуляторов давления газа РДНК-400 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65 PN16 с эл. корректором газа miniElcor с GSM модемом и с обогревом ОГШН. Для снижения давления газа с среднего давления Р=0,005-0,3МПа до низкого Р<0,005МПа учтен ГРПШ Ащысай-2 - ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G40 PN16 с эл. Корректором газа miniElcor с GSM модемом, с обогревом ОГШН. - Газопровод высокого давления от точки врезки до ГРПШ Сабындыкол, Ащисай ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø225х20,5 мм, Ø90х8,2 мм, Ø63х5,8 мм.

Газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Для газификации с. Ащисай: Ø63х5,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø32х3,0 мм.

Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Для газификации с. Ащисай №1: Ø110х6,6 мм, Ø90х5,4 мм, Ø63х3,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011Ø32х3,0 мм

Для газификации с. Ащисай №2: Ø110х6,6 мм, Ø90х5,4 мм, Ø63х3,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø32х3,0 мм

Для газификации с. Сабындыкол: Ø90х5,4 мм, Ø63х3,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011Ø32х3,0мм.

Проект выполнен в соответствии СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03.01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК от 9 октября 2017 года №673

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 сентябрь 2025 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 11;

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 99,99% и фактически применено 99,99% (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» Бітірбай М.К

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 селе Ащисай Мугалжарского района Актюбинской области»

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) ТОО «Алихан Ойл З» в лице директора Кожаев Зулхуза Изымович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

Место печати (при наличии)

подпись, дата