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

Декларация о соответствии

«31» июля 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 с. Булакты (Родники) Мугалжарского района Актюбинской области», Актюбинская область, Мугалжарский район, Егиндыбулакский с.о., с.Булакты

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: 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 «Жобалық шешім»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) приказом №11-Ѳ от 10.05.2023 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	метр	48 941,5		48 959,5	
ГРПШ-07-03-2У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-2У-1	шт	2		2	

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-2022-0000095 от 11 апреля 2022 года, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Газопровод высокого давления.

Подводящий газопровод высокого давления II категории выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 160 мм и диаметром 110 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб диаметром д-108мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной 10см и присыпается слоем песка 20см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрен изолированный медный провод сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) или футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной 0,2м с несмываемой надписью «Сакболыныз!»(Осторожно!) ГАЗ!» по ГОСТ

10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Сварка подземного полиэтиленового газопровода принята встык. Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) предусмотрено с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями). Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода предусмотрены с помощью отводов по ГОСТ Р 52121.3-2018.

Переход через а/д

Газопровод пересекает автодорогу Булакты - Миялыколь. Переход газопровода через автодорогу выполнен методом прокола на участке от ПК362+50 до ПК363+50. Перед пересечением предусмотрена установка стальной задвижки Ду-150 в надземном исполнении в ограждении 3мх3м. Для понижения высокого давления (0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) и низкого давления (0,003МПа), а также поддержания его на заданном уровне, на окраине села Булакты установлен шкафной газорегуляторный пункт в полной заводской готовности ГРПШ-07-03-2У1.

Газопровод среднего давления.

Точка подключения - проектируемый ГРПШ-07-03-2У1 в ограждении 6х6м. На выходе из ГРПШ установлено отключающее устройство-задвижка 30с41нж ду-80. Прокладка проектируемого газопровода среднего давления предусмотрена подземным и надземным способом. Надземный газопровод среднего давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметрами 89 мм и 57 мм. Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22 составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 50%, но не менее одного стыка. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода приняты с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрашивается в желтый цвет, опоры - в черный цвет. Подземный газопровод среднего давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 90 мм и 63 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,10м.

Газопровод низкого давления.

Прокладка проектируемого газопровода низкого давления выполнена подземным и надземным способом. Подземный газопровод низкого давления от проектируемых ГРПШ до потребителей выполнен из полиэтиленовых труб диаметрами 110мм, 90мм, 63 мм и 40 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

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 август 2024 г.;

месяц, год

окончание работ июль 2025 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8;

фактически, месяц: 8;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 94,81% и фактически применено 94,81% (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» Біміргай 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 с. Булакты (Родники) Мугалжарского 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 «Алихан ойл 3» в лице директора Кожаев Зулхуза Изымович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата *Место печати (при наличии)*