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

Декларация о соответствии

"14" 04 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик **ТОО «JANA KZ QURYLYS» Туркестанская область, Ордабасинский район, Бадамскийс.о., с.Бадам, квартал 029, здание 1228, телефон: 87021011691** наименование организации, юридический адрес
в лице **Директор –Гилажева Жаннат Борашевна**
по объекту **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шокан Кербулакского района Алматинской области»**

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", в лице руководителя Бекетаева Айдоса Халилоллаевича**
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;

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО "Улмад"№180-18-174/21-08-24**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", № 164/1-нк от 26.09.2023 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	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
ПГБ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе	шт	1	1	1	1

ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN100-G400 и эл. корректора газа miniELCORбез GSM модема, с конвекторным обогревом					
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G160 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН;	шт	2	2	2	2
Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G100 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт	1	1	1	1
Подземный	км	14,732	14,732	14,688	14,688

Подземный распределительный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа	км	14,732	14,732	14,688	14,688
Подземный распределительный газопровод высокого давления Р=0,6 МПа	км	4,703	4,703	4,719	4,719
Подземный распределительный газопровод среднего давления Р=0,3 МПа	км	2,365	2,365	2,400	2,400
Надземный распределительный газопровод низкого давления Р=0,003 МПа	км	18,107	18,107	18,316	18,316
Подземный распределительный газопровод низкого давления Р=0,003 МПа	км	0,136	0,136	0,137	0,137

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая протяженность	П.м.	40,043	40,260
Труба ПЭ100 SDR9 Ду140х12,7 (выс.давления Ру-1,2 Мпа подземный)	П.м.	14730	14686,7
Труба ПЭ100 SDR9 Ду75х8,4 (выс.давления Ру-1,2 Мпа подземный)	П.м.	0,2	0,2
Труба сталь Ду133х4 (выс.давления Ру-1,2 Мпа надземный)	П.м.	42	42
Труба ПЭ100 SDR11 Ду200х18,2 (выс.давления Ру-0,6 Мпа подземный)	П.м.	305	313,8
Труба ПЭ100 SDR11 Ду140х12,7 (выс.давления Ру-0,6 Мпа подземный)	П.м.	4398	4400
Труба ПЭ100 SDR11 Ду75х6,8 (выс.давления Ру-0,6 Мпа подземный)	П.м.		0,6
Труба ПЭ100 SDR11 Ду160х14,6 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	880	879,8
Труба ПЭ100 SDR11 Ду140х12,7 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	835	834,7
Труба ПЭ100 SDR11 Ду125х11,4 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	30	30,1
Труба ПЭ100 SDR11 Ду110х10,0 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	465	466
Труба ПЭ100 SDR11 Ду75х6,8 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	20	54,9
Труба ПЭ100 SDR11 Ду63х5,8 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	135	135,2
Труба ПЭ100 SDR11 Ду160х14,6 (низк.давления Ру-0,003 Мпа подземный)	П.м.	15	13
Труба ПЭ100 SDR11 Ду140х12,7 (низк.давления Ру-0,003 Мпа подземный)	П.м.	42	38,8
Труба ПЭ100 SDR11 Ду63х5,8 (низк.давления Ру-0,003 Мпа подземный)	П.м.	79	85,8

Труба ст. Ду219х6,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	7	27,6
Труба ст. Ду159х4,5 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	495	549,5
Труба ст. Ду133х4,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	1769	1899,1
Труба ст. Ду108х4,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	2355	2355
Труба ст. Ду89х3,5 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	2516	2516
Труба ст. Ду76х3,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	2180	2177,5
Труба ст. Ду57х3,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	8785	8791,7
Количество ПГБ	шт	1	1
Площадь земельного участка ПГБ	$М^2$	10х8	10х8
Количество ГРПШ	шт	4	4
Площадь земельного участка ГРПШ	$М^2$	5х4	5х4

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

Предусмотрен подводящий газопровод высокого, среднего и низкого давления. Прокладка высокого, среднего и низкого давления подземным способом из полиэтиленовых труб, прокладка надземного газопровода выполнена из стальных труб, защита от коррозии по проекту предусмотрено лакокрасочным покрытием. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание и присыпается просеянным грунтом без твердых включений с послойной трамбовкой. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб, сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями. Концы футляров выводится на 2 м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на подземном газопроводе установлены краны шаровые полиэтиленовые.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладкой сигнальной ленты по всей длине трассы с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. Предусмотрена сигнальная лента с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ», на местах поворотов, на ответвлениях, заглушках, пересечениях с другими коммуникациями предусмотрена установка активных (интеллектуальных) шаровых маркеров. Прямолинейные участки газопровода маркированы с интервалом шаровых маркеров. Предусмотрен по проекту установка ГРПШ, молниезащита и заземление.

Монтаж газопроводов и газового оборудования произведен согласно требованиям.

На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве, согласно сметы.

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 **июль2024г.** ;

месяц, год

окончание работ **апрель 2025год** ;

месяц, год

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9месяцев** ;

фактически, месяц: **9месяцев** ;

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 _92% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10.Исполнительная геодезическая съемка фактичеекого 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 нормальнуюэксплуатацию объекта. Это подтверждается поставщиками услуг по инженерному икоммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),подпись руководителя.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «JANA KZ QURYLYS»** считает объект: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шокан Кербулакского района Алматинской области»**
готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательствомРеспублики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО«JANA KZ QURYLYS» директор **Гилажева Жаннат Борашевна**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись руководителя , дата

Место печати (при наличии)