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

Декларация о соответствии

"24" 06 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик **Консорциум ТОО «Gas Energy Construction», Жамбылская область, г.Тараз, проспект Абая, дом 106, телефон: +7 725 277 6472; ТОО "StroyGazCompany" , Атырауская область, г. Атырау, ул. Сейфулина, дом №5В, 76, 11 телефон: +7 701 880 0023;**

наименование организации, юридический адрес

в лице **Директор ТОО «Gas Energy Construction» – Кульжанов Арман Канатович, директор ТОО "StroyGazCompany" – Калиакпаров Олжас Естаевич**

по объекту **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жанаталап Каратальского района Алматинской области»**

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу", в лице заместителя руководителя Бейсбаева Азамата Канайбековича**

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. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Энергохолдинг LTD», 66/19-2019**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу", № 132 н/к от 24.08.2020 года**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

3. 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-13-2В-У1-СГ с регулятором давления РДГ-50В/30 с основной и резервной линиями редуцирования, измерительным комплексом на базе счетчика RVG-G100 1/160, Ду80 с электронным корректором miniELCOR, с обогревом	шт	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-1У-50Г-1Н с регулятором давления газа РДГ-50Н/30 с основной и байпасной линиями редуцирования, с измерительным комплексом на базе счетчика газа RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором расхода газа miniElcor	шт	3	3	3	3
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-1У-50Г-1Н с регулятором давления РДГ-50Н/30 30 с основной и байпасной линиями редуцирования, с измерительным комплексом на базе счетчика RVG-G100 1/50, Ду80 с корректором расхода газа miniElcor	шт	1	1	1	1
Подземный распределительный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа	м	1565	1	1584,7	1

Надземный распределительный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа	м	4	1	4	1
Подземный распределительный газопровод среднего давления Р=0,3МПа	м	1594	2	1724,5	2
Надземный распределительный газопровод среднего давления Р=0,3 МПа	м	16,5	2	16,5	2
Распределительный газопровод низкого давления Р=0,003 МПа	м	14546	3	14664	3

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая протяженность	п.м.	17725	17995,7
Труба стальная Ø426х12мм(выс.давление Р-1,2 МПа подземный) с ВУС изоляцией	п.м	1	1
Труба стальная Ø159х8мм(выс.давление Р-1,2 МПа подземный) с ВУС изоляцией	п.м	1	1
Труба стальная Ø108х6мм(выс.давление Р-1,2 МПа подземный) с ВУС изоляцией	п.м	1563,2	0
Труба стальная Ø108х5мм(выс.давление Р-1,2 МПа подземный) с ВУС изоляцией	п.м	0	1584,7
Труба ПЭ100 SDR11 Ø90х8,2мм (ср.давление Ру-0,3 МПа подземный)	п.м	1142,1	1150,8
Труба ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8мм (ср.давление Ру-0,3 МПа подземный)	п.м	452,9	573,7
Труба стальная Ø159х4,5мм (низк.давление Ру-0,003 МПа надземный)	п.м	878,2	901
Труба стальная Ø108х4,0мм (низк.давление Ру-0,003 МПа надземный)	п.м	718,4	845
Труба стальная Ø89х3,5мм (низк.давления Ру-0,003 МПа надземный)	п.м	744,2	749
Труба стальная Ø76х3,5мм (низк.давления Ру-0,003 МПа надземный)	п.м	3263,8	3391
Труба стальная Ø57х3,0мм (низк.давления Ру-0,003 МПа надземный)	п.м	8942,4	8778
Количество ПГБ	шт	1	1
Площадь земельного участка ПГБ	$м^2$	10х6	10х6
Количество ГРПШ	шт	4	4

Площадь земельного участка ГРПШ	$м^2$	5х3	5х3

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

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления 1 категории (Рп=1,2МПа) подземным способом стальными трубами Ø108х6,0мм от существующего ответвления газопровода высокого давления 1 категории (Рп=1,2МПа) Ø426х12мм проложенного восточнее объекта газификации, до ПГБ-13-2В-У1-СГ. По трассе газопровода высокого давления устанавливаются отключающие устройства, краны шаровые под приварку Ду100 Рп=1,6МПа, в колодцах глубокого заложения Г1-Пк-1,8, так же в конце трассы предусмотрено ответвление на перспективу в колодце с установкой крана Ду100.

Для снижения давления газа с высокого 1 категории(Рп=1,2МПа) на среднее давление(Рп=0,3МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка ПГБ-13-2В-У1-СГ с регулятором давления РДГ-50В/30 с основной и резервной линиями редуцирования, измерительным комплексом на базе счетчика RVG-G100 1/160, Ду80 с электронным корректором miniELCOR, с обогревом.

Подземный газопровод запроектирован трубами стальными электросварными прямошовными Ø426х12,0мм, Ø108х6,0мм в соответствии с ГОСТ 10704-91, с усиленной изоляцией.

Распределительный газопровод среднего давления (Рп=0,3МПа) предполагается укладка от проектируемого ПГБ-13-2В-У1-СГ до проектируемых ГРПШ. Прокладка газопровода среднего давления выполняется подземным методом.

По трассе прокладки подземного газопровода среднего давления устанавливаются отключающие устройства краны шаровые под приварку Ду80 и Ду50 Рп=1,6МПа в колодцах.

Для снижения давления газа со среднего(Рп=0,3МПа) на низкое давление(Рп=0,003МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка ГРПШ-1У-50Г-1Н с регулятором давления газа РДГ-50Н/30 с основной и байпасной линиями редуцирования, с измерительным комплексом на базе счетчика газа RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором расхода газа miniElcor.

Подземный газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø90х8,2мм и ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8мм.

Проектом предусматривается строительство внутриквартальной прокладки газопровода низкого давления (Рп=0,003МПа) Ø159мм, Ø108мм, Ø89мм, Ø76мм, Ø57мм от проектируемых ГРПШ. Прокладка газопровода низкого давления осуществляется надземным способом.

Внутриквартальные распределительные сети низкого давления 0,003МПа служат для подачи газа от ГРПШ к потребителям.

Надземный газопровод низкого давления выполняется стальными трубами Ø159х4,5мм, Ø108х4,0мм, Ø89х3,5мм, Ø76х3,5мм, Ø57х3,0мм.

Монтаж газопроводов и газового оборудования произведен согласно требованиям.

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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности,

охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **май 2021г.** ;
месяц, год
окончание работ **июль 2025 год** ;
месяц, год

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **5 месяцев** ;

фактически, месяц: **49 месяцев** ;

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 95 % (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:
Каратальский ЛТЦ по начальника
Каратальский РЭС Начальник Байдер Бакенбаев
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 _____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Консорциум ТОО «Gas Energy Construction» и ТОО "StroyGazCompany"** считает объект: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жанаталап Каратальского района Алматинской 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 «Gas Energy Construction» директор _____ Кульжанов Арман Канатович
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____
подпись руководителя , дата

Место печати (при наличии)

ТОО "StroyGazCompany" директор _____ Калиакпаров Олжас Естаевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____
подпись руководителя , дата

Место печати (при наличии)