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

Декларация о соответствии

с. Достык «24» 11 2025г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Консорциум, состоящий из товарищество с ограниченной ответственностью "Gas Energy Construction", Директор Ильясов Куаныш Серикович, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау, улица Сейфулина, дом № 5В, 76, БИН 040740004084, тел.: +7 701 880 0023; ТОО «StroyGazCompany», Директор Калиакпаров Олжас Естаевич, Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, проспект Абая, дом 106, БИН 020440006155, тел: 8(7252) 77-64-72**
(наименование организации, юридический адрес)

в лице **Директор Ильясов Куаныш Серикович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
в лице **Директор Калиакпаров Олжас Естаевич**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «**Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Достык Каратальского района области Жетiсу**»
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу", 40000, г. Талдыкорган, г. Талдыкорган, Кабанбай батыра, 26, БИН 220740007691 Руководитель Бекетаев Айдос Халилоллаевич.**
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:

_____
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
Документация **ТОО «IMPULS»,19008090, 08.04.2019г, Рабочий проект ,**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", № 151 н/к от 28.09.2020 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,	Единица	По проекту	Фактически

производительность и так далее	измерения	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Годовой расход газа	Тыс.м3/год	1262		1262	
Общая протяженность газопровода из стальных труб по ГОСТ 10704-91 и из ПЭ труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе:	км	26,379		26,306	
Среднего давления 0,3МПа	км	1,429		1,659	
-ПЭ Ø110х10мм	м	1429		1650,15	
-СТ Ø108х4,5мм	м	3		3	
-СТ Ø57х3,5мм	м	6		6	
Низкого давления 0,03МПа	км	24,95		24,656	
-СТ Ø219х6,0мм	м	496		496	
- СТ Ø159х4,5мм	м	2602		2594	
-СТ Ø108х4,0мм	м	3637		3639	
- СТ Ø89х4,0мм	м	5757		5815	
- СТ Ø76х3,5мм	м	3760		3944	
- СТ Ø57х3,0мм	м	8698		8168	
ГРПШ-13-2НУ1	шт	2		2	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, строено-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных						

нежилые помещения						

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

Для газоснабжения природным газом с. Достык Каратальского района Алматинской области запроектирован газопровод высокого и среднего, низкого давления.

Точка подключения: от проектируемого подземного газопровода среднего давления после кранового узла разработанным ТОО «Алматы Production Construction Invest» ТОО «BIMES» «Строительство газораспределительных сетей г.Уштобе Каратальского района Алматинской области». Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ д315х28,6мм. Давление в точке подключения -0,29МПа. Потребляемый расход газа -1262,0м3/час.

Подземная прокладка.

Точка подключения: от проектируемого подземного газопровода среднего давления после кранового узла разработанным ТОО «Алматы Production Construction Invest» ТОО «BIMES» «Строительство газораспределительных сетей г.Уштобе Каратальского района Алматинской области». Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ д315х28,6мм. Давление в точке подключения -0,29МПа. Потребляемый расход газа -1262,0м3/час.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и медный провода сечением 2х4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

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.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах, методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) без разрушения асфальтового покрытия. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15С° и не выше плюс 30С°.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-352-87.

При входе стального газопровода в землю с использованием соединений «полиэтилен–сталь» используются отводы с ЗН (закладным нагревательным элементом), при выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненных используются отводы с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого и среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.

Проектом предусмотрено по трассе газопровода высокого и среднего давления отключение газа при помощи кран шаровый под ковер.

Надземная прокладка.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование распределительных газовых сетей низкого давления в селе Достык Каратальского района Алматинской области.

Газоснабжение предусматривается на выходе из проектируемого ГРПШ-12-2Н-У1. Давление в точке подклбчения Р=0,003 МПа.

Газопровод высокого и среднего, низкого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода согласно СН РК 4.03-01-2011 и составляет 5%.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

При пересечении и параллельной прокладки надземного газопровода с ЛЭП 10-35кВ предусмотрено защитное ограждение из ПЭ80, а также предусмотрена защитное заземление газопровода на отдельно стоящей опоре.

Крепление надземного газопровода предусмотрено на опорах Н-3,6м. При пересечений улиц с автодорогой предусмотрена рака Н-5м. Компенсация температурных удлинений газопроводов осуществляется за счет углов поворота арки.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных работах и профилактических на газопроводе предусмотрено установка отличающиеся устройств , должны быть защищены от несанкционированного доступа к ним посторонних людей.

Газопровод высокого и среднего, низкого давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Монтаж , испытания газопровода и оборудования произвести согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

(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: **май 2021 года;**

Окончание работ **ноябрь 2025 года**;

месяц, год

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6 месяцев;

фактически, месяц: 54 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 90% фактически применено 95% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственно 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:

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

Место печати(при наличии)

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

Место печати(при наличии)

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

Место печати(при наличии)

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

Место печати(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается) ***проектом не предусмотрено***;

13.Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения. ***проектом не предусмотрено***

Наименование организации фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись руководителя, дата _____ М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Достык Каратальского района Алматинская область.**

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): Консорциум состоящий из

ТОО "Gas Energy Construction", Директор Ильясов К.С

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись _____ М.П.

ТОО "Story Gaz Company", Директор Калиакпаров О.Е

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя