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

Декларация о соответствии

"19" октября 2023года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Компания ГазСтрой» Кызылординская область. г. Кызылорда, Проспект Абай Кунанбаев дом 33, офис 12**
наименование организации, юридический адрес
в лице **Директор – Конысбаев Галымжан Амангелдыулы**
по объекту **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алдабергеново Ескельдинского района Алматинской области»**
заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», в лице исполняющий обязанности руководителя Бейсбаев Азамат Канайбекович**
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 «КС Construction» ГСЛ 18011556 от 08.06.2018г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директор – Садыков Е.Ж**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

1) субподрядными организациями **ТОО «ТОО «Golden City DS» ГСЛ №20005797 02.04.2020 года.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директор – Сейсебай М.Б**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями **ПК «СК Гранд Канал» ГСЛ 21024853 от 24.08.2021г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директор – Сәбидоллаев Н.С**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3) субподрядными организациями **ТОО «SMK AMANAT» ГСЛ 22009404 от 18.05.2022г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директор – Куанбаев Т.С**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

4) субподрядными организациями **ТОО «Алматы Production Construction & Invest» ГСЛ№00168 от10.06.2005г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директор – Садырбай К.К.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

5) субподрядными организациями **ТОО «EnergyGroup-PVL» ГСЛ№000028 от 17.03.2023г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Малолеткин А.В**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Энергохолдинг LTD» 68/19-2019**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «Энергохолдинг LTD» 14009229, 26.01.2014г, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», №28 от 26.01.2021год.**

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 пускового комплекса или очереди
Общая протяженность	п.м.	106997,7	106997,7	60776,1	60776,1
Газопровод высокого давления	п.м.	7362	7362	6932	6932
Газопровод среднего давления	п.м.	6619,3	6619,3	7499,3	7499,3
Газопровод низкого давления	п.м.	93016,4	93016,4	46344,8	46344,8
ПГБ-У1-50Г-2В на базе регуляторов РДГ-50В/40, со счетчиком Rado G 250 Dn 100 с корректором miniElcor	шт.	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-04-1Н с одним регулятором давления РДНК-400 и байпасом на базе счетчика RVG-G16 1/30, Ду50 с корректором miniElcor	шт.	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-04-1Н с одним регулятором давления РДНК-400М и байпасом на базе счетчика ВК-G4, Ду20 с корректором miniElcor	шт.	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафной	шт.	1	1	1	1

ГРПШ-1-G4 с одним регулятором давления FE-10 и байпасом на базе счетчика RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором miniElcor					
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-У1-50Г-1Н с одним регулятором давления РДГ-50Н/40 и байпасом на базе счетчика RVG-G160 1/50, Ду80 с корректором miniElcor	шт.	4	4	4	4
ГРПШ-13-2-НУ1 с РДБК-50/25 с 2 линиями редуцирования	шт.	0	0	1	1
ГРПШ-04-2-НУ1 с РДНК-400 с 2 линиями редуцирования	шт.	0	0	1	1
ГРПШ-10 мс 1-о-ниточный	шт.	0	0	1	1

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая протяженность	п.м.	106997,7	60776,1
Надземный газопровод высокого давления ст.Ø108*6,0	п.м.	2	2
Подземный газопровод высокого давления ст.Ø108*6,0	п.м.	7360	6930
Надземный газопровод среднего давления ст.Ø57*3,0	п.м.	6	6
Надземный газопровод среднего давления ст.Ø89*3,5	п.м.	1,5	1,5
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø63*5,8	п.м.	1678,3	1978,7
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø90*8,2	п.м.	0	394,5
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø110*10	п.м.	3056,9	3230,6
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø160*14,6	п.м.	1442	1442
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø225*20,5	п.м.	434,6	446
Надземный газопровод низкого	п.м.	75456,6	27973

давления ст. Ø57*3,0			
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø76*3,5	п.м.	6161	6919
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø89*3,5	п.м.	3783,5	3783,5
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø108*4,0	п.м.	3286,7	3286,7
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø159*4,5	п.м.	4328,6	4382,6

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

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления (PN=1,2МПа) от ответвления газопровода высокого давления, проложенного западнее объекта газификации в с. Бактыбай, до с. Алдабергеново. Для снижения давления газа с высокого давления на среднее давление и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-У1-50Г-2В с регулятором давления РДГ-50В/40. По трассе прокладки подземного газопровода высокого давления установлены отключающие устройства - краны шаровые под приварку в колодцах глубокого заложения. Прокладка газопровода высокого давления осуществлена подземным способом. Подземный газопровод выполнен из стальной электросварной прямошовной трубы с заводской изоляцией.

Проектом предусмотрено строительство распределительного газопровода среднего давления от ПГБ-У1-50Г-2В, до газорегуляторных пунктов шкафного типа расположенных на территории с. Алдабергеново. Прокладка газопровода среднего давления осуществлена подземным способом. По трассе прокладки подземного газопровода среднего давления установлены отключающие устройства, полиэтиленовые шаровые краны. Для снижения давления газа со среднего (Р=0,3МПа) на низкое (Р=0,003МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов. Прокладка газопровода среднего (Р=0,3МПа) давления, осуществлена подземным способом, подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб.

Проектом предусмотрена внутриквартальная прокладка газопровода низкого давления (PN=0,003МПа) от газорегуляторных пунктов шкафного типа. Прокладка газопровода низкого давления осуществлена надземным способом. На ответвлениях по трассе прокладки надземного газопровода низкого давления установлены отключающие устройства краны шаровые фланцевые. Внутриквартальные газопроводы низкого давления проложены надземно из стальной электросварной прямошовной трубы, при въездах во дворы жителей выполнена установка абонентских арок.

Выполнены дополнительные виды работ по строительству сетей газоснабжения к социальным объектам и частным домостроениям. Проложен газопровод среднего давления от ответвления, предусмотренного на перспективу узел №13, с установкой ГРПШ-04-2-НУ1, от ГРПШ построены сети низкого давления к детскому саду и Казпочте. Проложен газопровод среднего давления от узла №2КТ по улице Алдабергенова в северном направлении до ул. Карабаева, по ул Карабаева в западном направлении до территории дома культуры, установлен ГРПШ-10 мс для потребностей мечети и ГРПШ-13-2-НУ1 для потребностей дома культуры.

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 **сентябрь 2021г.**;

месяц, год

окончание работ **октябрь 2023 год** ;

месяц, год

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

фактически, месяц: **25 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);

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:

1. Карабулакский РЭС
2. ТУСМ-1

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) **ТОО «Компания ГазСтрой»**

считает объект: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Алдабергеново Ескельдинского 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 «Компания ГазСтрой» директор Конысбаев Галымжан Амангелдыулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись руководителя , дата 19.10.2023г

Место печати (при наличии)