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

Декларация о соответствии

"1" декабря 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Golden City DS» г.Талдыкорган ул. Чкалова 1в**
наименование организации, юридический адрес

в лице **Директора – Сейсебай Мейрама Болатбекулы**
по объекту **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Кокдала Каратальского района Алматинской области**
заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», в лице руководителя Бәзіл Ерната Дуйсенбекулы**
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 «KC Construction» ГСЛ 18011556 от 08.06.2018г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директор – Землякова Е.П.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

1) 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

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

3) субподрядные организации **ТОО «Алматы Production Construction & Invest» ГСЛ№00168 от10.06.2005г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Бейсханов Д.С**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

4) субподрядные организации **ТОО «Компания Газ Строй» ГСЛ№20000919 от 17.01.2020г**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Конысбаев Г.А**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **Товарищество с ограниченной ответственностью «IMPYLS», №18-2020**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **Товарищество с ограниченной ответственностью «IMPYLS» №19008090 от 19.04.2019г, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №30 н/к от 26.01.2021г**
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.	18708		18883,94	
Труба ст.Ø89*4,5 (выс.давл. I кат. Ру-1,2 МПа надземный)	п.м.	32		33	
Труба ст.Ø57*3,5 (выс.давл. I кат. Ру-1,2 МПа надземный)	п.м.	3		3,44	
Труба ст.Ø89*4,5 (выс.давл. II кат. Ру-0,6 МПа надземный)	п.м.	145		0	
Труба ст.Ø57*3,5 (выс.давл. II кат.Ру-0,6 МПа надземный)	п.м.	7		8	
Труба ПЭ.Ø90*8,2 (выс.давл. II кат.Ру-0,6 МПа подземный)	п.м.	12082		12335,7	
Труба ПЭ.Ø63*5,8 (выс.давл. II кат.Ру-0,6 МПа подземный)	п.м.	95		0	
Труба ст.Ø159*4,5 (низ.давл. IV кат. Ру-до 0,005 МПа надземный)	п.м.	123		140,1	
Труба ст.Ø108*4,0 (низ.давл. IV кат. Ру-до 0,005 МПа надземный)	п.м.	767		783,6	
Труба ст.Ø89*3,5 (низ.давл. IV кат. Ру-до 0,005 МПа надземный)	п.м.	815		791,4	
Труба ст.Ø76*3,5 (низ.давл. IV	п.м.	1113		1120,9	

кат. Ру-до 0,005 МПа надземный)					
Труба ст.Ø57*3,0 (низ.давл. IV кат. Ру-до 0,005 МПа надземный)	п.м.	807		837,6	
Труба ПЭ.Ø160*14,6 (низ.давл. IV кат. Ру- 0,005 МПа подземный)	п.м.	22		22,7	
Труба ПЭ.Ø110*10,0 (низ.давл. IV кат. Ру- 0,005 МПа подземный)	п.м.	35		33,3	
Труба ПЭ.Ø90*8,2 (низ.давл. IV кат. Ру- 0,005 МПа подземный)	п.м.	1361		1545	
Труба ПЭ.Ø63*5,8 (низ.давл. IV кат. Ру- 0,005 МПа подземный)	п.м.	1301		1229,2	
ГРПШ-13-2ВУ1	шт.	1		1	
ГРПШ-07-2У1	шт.	2		2	

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	ГРПШ-13-2ВУ1	ГРПШ-07-2У1	ГРПШ-07-2У1		
Площадь участка	м2	31,5	12,0	12,0		
Площадь застройки	м2	2,60	1,44	1,44		
Площадь покрытий	м2	28,9	10,56	10,56		

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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, встроенно-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 двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

Для газоснабжения природным газом с. Кокдала Каратальского района Алматинской области предусмотрен газопровод высокого и низкого давления.

Рабочий проект разделен на три пусковых комплекса:

1. Пусковой комплекс: подводящий газопровод высокого давления I категории;

2. Пусковой комплекс: распределительный газопровод высокого давления II категории;

3. Пусковой комплекс: распределительный газопровод низкого давления.

Для снижения давления газа с высокого I-категорий на высокое IIкатегорий и поддержания его

на заданном уровне предусмотрен газораспределительный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1. Для снижения давления газа с высокого II-категорий на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрен газораспределительный пункт шкафного типа ГРПШ-07-2У1.

Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб и из стальных труб. Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб и из стальных труб.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание и присыпается просеяным грунтом без твердых включений с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты по всей длине трассы и изолированного медного провода с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Газопровод низкого давления надземным способом предусмотрен на опорах, а при пересечений улиц предусмотрена подземная прокладка.

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 **сентябрь 2021г.** ;

месяц, год

окончание работ **декабрь 2022 г.** ;

месяц, год

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

фактически, месяц: **15 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 92 % (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:

1. ТУСМ-1 _____
2. АО «Казахтелеком» _____
3. _____ _____

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 «Golden City DS»**
считает объект: **Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Кокдала 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 «Golden City DS» директор Сейсебай Мейрам Болатбекулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

01.12.2022г.
подпись руководителя , дата

Место печати (при наличии)