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

Декларация о соответствии

«30» декабря 2022 г.

Генеральный подрядчик **ТОО Тур-Газ Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Иргелинский сельский округ, село Иргели, улица Сапарлы Жол, до 2, кв.2**

наименование организации, юридический адрес

в лице **зам. директора Утарова Бауржана Бахытжановича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г. Актобе (1 очередь)»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **АПФ АО «КазТрансГазАймак» Кыдыров Серик Куанышбаевич, и.о. директора**

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 GazMart лицензия №19001277 от 23.01.2019г. в лице директора Паизов Н.А.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация): **ТОО «Poligram» Р-531881/2021/2**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **АПФ АО «КазТрансГазАймак», приказ №115 от 15.09.2022г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономически 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, протяженность и т. д.	Ед. изм.	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
Трубы ПЭ SDR11 д.400*36,3 мм	м	3401,68		3519,68	
Трубы ПЭ SDR11	м	98,98		98,398	

д.630х57.2 мм					
Труба стальная 426х7,0мм	м	44,9792		44,9792	
Труба стальная 530х8,0мм	м	4,016		4,016	
Труба стальная 325х6,0мм	м	7,028		7,028	
Труба стальная 159х3,0мм	м	3,3132		3,3132	
Трубы ПЭ SDR 11 д.110х10,0 мм	м	10,1		10,1	
Труба стальная 219х4,0мм	м	2,4096		2,4096	
Труба стальная 108х3,0мм	м	2,51		2,51	

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, 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: : **установка ГРПШ-200 – 1 шт, установка газорегуляторного пункта ПГБ-16-2ВУ-1 – 1 шт.;**

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

1. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПЕРВОЙ КАТЕГОРИИ:

Труба стальная с изоляцией Ду 426х7,0 – 20,08 м.

2. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПЕРВОЙ КАТЕГОРИИ:

Труба стальная д.530х8,0 мм (футляр) – 0,8032м; Труба стальная д.426х7,0 мм – 7,028м; отвод д. 426х8,0мм – 2 шт; Переход стальной 426х10,0х219х6,0мм – 1шт; задвижка DN 400 – 1 шт; фланец приварной д.400мм – 2шт;

3. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВТОРОЙ КАТЕГОРИИ:

Труба ПЭ SDR 11 д. 400х36,3мм – 3396,63м; лента сигнальная – 3462,5м; провод спутник – 3462м; Труба ПЭ SDR 11 д. 110х10,0мм – 10,1м; Труба ПЭ SDR 11 д. 630х57,2мм – 5,05м; Труба ПЭ

SDR 11 д. 400х36,3мм – 98,98м; Труба ПЭ SDR 9 д. 63х7,1мм – 1,01м; патрубок накладка д.225х63 – 1шт; Муфта д.63мм – 1шт; переход ПЭ 63х50мм – 1шт;

4. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВТОРОЙ КАТЕГОРИИ:

Труба стальная с изоляцией д.530х8,0 мм (футляр) – 3,2128м; Труба стальная с изоляцией Ду 426х7,0 – 17,068 м; отвод 426х8,0мм – 2 шт; Переход стальной 426х10,0х219х6,0мм – 1шт; задвижка DN 400 – 2 шт; фланец приварной д.400мм – 4шт; отвод д. 426х8,0мм – 2 шт; Переход стальной 426-325мм – 1шт; Переход стальной 426-400мм – 4шт; задвижка DN 400 – 1 шт; фланец приварной д.400мм – 2шт; отвод д. 426х8,0мм – 4 шт; Труба стальная с изоляцией д.219х4,0 мм – 2,4096м; Труба стальная д.159,3х3,0 мм – 3,3132м; отвод д. 159х4,0мм – 2 шт; Переход стальной 160х159мм – 1шт; ; задвижка DN 150 – 1 шт; фланец приварной д.150мм – 2шт;

5. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ:

Труба ПЭ SDR 17 д. 315х18,7мм – 316,13м; лента спутник – 313м;

6. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ:

Труба стальная с изоляцией д.426х7,0 мм – 0,8032м; Труба стальная д.325х6,0 мм – 7,028м; отвод д. 325х7,0мм – 2 шт; Переход ПЭ-сталь 315х325мм – 2шт; задвижка DN 300 – 1 шт; фланец приварной д.300мм – 2шт;

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 **02.11.2022 г.;**
месяц, год
окончание работ **30.12.2022 г.**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6;**
фактически, месяц: **2;**

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 _____% (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:
АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Кыдыров С.К. «30» декабря 2022г.
наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата
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 _____;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **"Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г. Актобе (1 очередь)"**
наименование объекта (комплекса)
готовым к приемке в эксплуатацию, 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 «ТУР-ГАЗ»**
Утаров Б.Б. «30» декабря 2022г.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)