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

Декларация о соответствии

"22" октябрь 2024года

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО "BN-Project" Лицензия №23019599, 06.09.2023, БИН 091040013644 , РК,Актюбинская обл., г. Актобе, мкр Алтын Орда д.339, кв 37

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Сакенова Г.Т.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту **«Газификация сельского клуба в с.Жарсай, Кобдинского района, Актюбинской области**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **ГУ "Кобдинский районный отдел архитектуры,строительства, жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог", 30100, г.Актобе, Кобдинский район,с. Хобда,ул.Астана 48 Руководитель Темирбаев Ж.К.**

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 "АрхСтрой-KZ" Лицензия № 16016467 от 27.10.2016г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице генерального директора: **Бегембетов Е.С.;**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.1) субподрядными организациями **ТОО"Avangard Tex", Лицензия №24028899 от 24.09.2024г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице руководителя: **Тажедин Е.Н.;**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО "G6-Project" ГСЛ №23027036 от 11.12.2023г.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а)**ГУ «Кобдинский районный отдел архитектуры,строительства, жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог», №12 от 24.01.2024г.**

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
Протяженность наружных (надземных)газоснабжения	м	81,0м			
Протяженность внутренних газоснабжени	м	13,0м			

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее – $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

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:

Проект разработан на основании задания на проектирование и технических условий №03-КбГХ-2022-00000189 от 14.11.2023г, выданных АПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Проектом предусмотрены надземные газопроводы прокладывающиеся по опорам и по фасадам зданий на кронштейнах, из стальных обыкновенных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75 диаметром 25х3,2мм. Диаметр магистрального газопровода выбран с учетом подключения перспективных потребителей.

Точка врезки -надземный газопровод низкого давления диаметром 25мм, расположенный в южной части от участка.

Расход газа - 2,6 м³/ч.

Для отключения газа на выходе из земли и на каждом вводе в здание предусмотрена запорная арматура на высоте доступной для обслуживания. Привязка ввода газопровода в здание соответствует альбому ГСВ.дания на проектирование;

- МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;

- СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;

- СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

- СН РК 2.02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений». Прокладка газопроводов предусмотрена открытая. Стояки проложены по кухням каждой квартиры. Газопроводы в местах прохода через стены и перекрытия заключаются в футляры. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций стен и не менее чем на 50 мм выше поверхности пола. Пространство между футляром и трубой заделывается смоляной прядью и битумом. В пределах футляра трубопровод должен быть окрашен и не иметь стыковых соединений. Пространство между футляром и строительной конструкцией плотно заделывается цементом. Соединения труб приняты неразъемными. Разъемные соединения предусматриваются только в местах присоединения газового оборудования и арматуры. Газопроводы окрашиваются за два раза эмалью марки ПФ-115 в цвет стен по слою грунтовки ГФ-021. Монтаж и контроль сварных соединений газопроводов вести согласно СН РК 4.03-01-2011. Размещение и монтаж газового оборудования вести с учетом требований стандартов, а так же заводских паспортов и инструкций на оборудование, определяющих область и условия его применения. В помещении кухни и теплогенераторной предусмотрена установка сигнализатора загазованности САКЗ-МК-2. Сигнализатор, состоящий из двух блоков, устанавливается на расстоянии 10-20 см ниже потолка СЗ-1 - (для индикации утечек природного газа СН4) и на расстоянии 150-180 см выше пола СЗ-2 (для индикации угарного газа СО). Исполнительное устройство (клапан) устанавливается на основном газопроводе и прекращает подачу газа в случае обнаружения утечек. Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42а по ГОСТ 9467-75. Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011. Внутренний газопровод низкого давления подвергнуть испытаниям сжатым воздухом на герметичность согласно таблице 24 СП РК 4.03-101-2013* давлением 0,01МПа в течение 5 мин. Контроль качества сварных стыков согласно таблице 22 СП РК 4.03-101-2013* для внутреннихn газопроводов природного газа составляет - 5%, но не менее одного стыка.

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: 01 сентябрь 2024 года;
месяц, год
окончание работ: 10 октябрь 2024 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: 1;
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 1 ;
фактически, месяц: 1 ;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделияьсоответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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); **Прилагается**

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«QAZAQGAZ AIMAQ» директор Бітірбай Ж.К.

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);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

Не требуется по проекту. И.о. Директора Ержанов Е. ТОО «G6- Project», ГСЛ №23027036 от 11.12.2023г.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Газификация сельского клуба в с.Жарсай, Кобдинского района, Актюбинской 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)

Директор ТОО «BN-Project» **Сакенова Г.Т.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата место печати (при наличии)