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

Декларация о соответствии

«27» декабря 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794, от 18.04.2018г. Актюбинская область, г.Актобе, ул.Бокенбай батыра, 21***.

наименование организации, юридический адрес

в лице директора ***Молдыбаева Кайрата Сагинаевича***.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Строительство наружных инженерных сетей (водопровод, газопровод, электричество) к ул. Мани, Мани 2, Мани 3, Кабырга, Наркызыл, Кутиколь, Кумтогай в селе Иргиз, Иргизского района Актюбинской области» РК, Актюбинская область, Иргизский район, с.Иргиз***.

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***ГУ «Отдел архитектуры, строительства жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района» и.о. руководителя отдела Махаев Азамат Алтайұлы***.

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 «АСУ-К», №13020966 от 24.05.2013;

ТОО «ИнжСтройЭксперт», №17019967 от 23.11.2017;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ***ТОО «Корпорация «Асыл-Строй», 14013440, 30.05.2019 г.***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом ***ГУ «Отдел архитектуры, строительства, жилищно -коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района», № 85-1 от 10.11. 2022 г***.

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	**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
Общая протяженность газопровода	м	4577,0		4577,0	
Общая протяженность электролинии	м	7485,0		7485,0	
Общая протяженность водопровода	м	5621,0		5621,0	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Ед. изм	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате, м2		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе, 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 т.ч.: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

***Газопровод низкого давления**: Рабочий проект газоснабжения выполнен согласно технических условии за №03-ИГХ-2022- 0000056 от 08.07.2022г. выданных АО "КазТрансГаз Аймак", В соответствии с постановлением Правительства РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен технический не сложный объект II (нормальный) уровня ответственности. Настоящим проектом предусмотрено проектирование газопровода низкого давления (4577,5м) в с. Иргыз, Иргизского района Актюбинской области. Точка врезки в существующий подземный газопровод низкого давления Ду160мм и Ду63мм Рпр.=0,003МПа. Давление в точке подключение - Р=0,003 МПа (300мм.вод.ст.). Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Потребляемый расход газа - 360,0 м³/час. Подземные газопроводы низкого давления IV-категорий запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110х10,0; Ø90х8,2; Ø63х5,8; Ø32х3,0; с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 и прокладываются на глубине - 1,2м до верха газопровода от поверхности земли, а так же на выходе из земли - надземным из стальных труб*

Ø57х3,5. На выходе газопровода из земли устанавливается кран шаровая Ду-25. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, компаний George Fisher (или аналог) ПЭ 100 SDR 11 в бесколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. При пересечении автомобильных дорог, а так же с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Для определения местоположения и глубины залегания подземного полиэтиленового газопровода приборным методом необходимо предусмотреть прокладку цельного кабеля с медными токопроводящими жилами сечением 4,0мм². В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С. Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа, Продолжительность испытаний - 1 час. Для защиты от атмосферной коррозий надземные газопроводы и арматуру окрасить эмалью ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021. После монтажа и испытсния надземный газопровод окрасить масляной краской в желтый цвет, опоры - в черный цвет, а запорную арматуру - в красный цвет.

***Наружные сети водоснабжения**: Проект наружных сетей водопровода и канализации разработан на основании технических условий. Проектом предусмотрено устройство систем хозяйственно-питьевого водопровода В1 к частным жилым домам. Подача хозяйственно-питьевого водопровода производится из кольцевых городских водопроводных сетей в соответствии с заданием на проектирование. Точка подключения - существующие сети водопровода Ø110. Подключение водопровода В1 к наружной кольцевой сети существующего водопровода производится с устройством колодцев на сети с задвижками в них в сторону подключаемого объекта. Колодцы на сети водопроводы выполнены из сборных ж/б элементов. Трубопроводы системы В1 выполнить из полиэтиленовых напорных труб ПЭ100 (питьевая). Обратную засыпку котлованов и траншей производить из местных грунтов. Пазухи колодцев засыпать суглинистым грунтом слоями толщиной 0,2 м равномерным уплотнением по периметру. Колодцы устраивать с уплотнением грунта в основании на глубину 1м и предусмотреть устройство водонепроницаемых днища и стен колодцев. Наружную поверхность железобетонных элементов колодцев обмазать горячим битумом БН 70/30 за два раза по холодной битумной грунтовке. Поверхность земли вокруг люка колодца на 0,3м шире пазух должна быть спланирована с уклоном 0,03 от колодца. Напорные и безнапорные трубопроводы следует испытывать на прочность и герметичность. Законченные строительством трубопроводы и сооружения хозяйственнопитьевого водоснабжения перед приемкой в эксплуатацию подлежат промывке (очистке) и дезинфекции хлорированием. Скрытые работы, оформляемые соответствующими актам, предъявляются к освидетельствованию до обратной засыпки трубопроводов. В геологическом строении участок представлен песками мелкой и средней крупности. На участке изысканий по данным бурения до глубины 3,5м грунтовые воды не вскрыты. Нормативная глубина промерзания для Актюбинской обл. 1,9-2,0 (для песков мелкой и средней крупности).*

***Наружные электрические сети:** Данный раздел выполнен на основании технических условий №01-1536 от 21.06.2011г. Раздел относится к уровню ответственности - 2 технический не сложный. Электроснабжение проектируемых КТПН осуществляется от ВЛ-10кВ "Райцентр-3" яч.№4 ПС-110/35/10кВ. Для ВЛИ-10кВ приняты опоры на ж/б стойках серии СВ105-5 с подвеской алюминиевых самонесущих изолированных проводов марки СИП3-1х70. На территории объекта проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4кВ на ж/б стойках серии СВ105-5 с подвеской алюминиевых самонесущих изолированных проводов марки СИП4- 4х50 и СИП4-4х16. Предусматриваются счетчики учета электроэнергии, корпуса для установки счетчика и арматура для ввода в жилые дома. Учет электроэнергии выполнен в КТПГ с использованием 3-х фазного счетчика активной и реактивной энергии. Шкафы управления освещением ЯУО-9601 установлены в КТПН. Для освещения проезжей части дороги и тротуаров, приняты светодиодные консольные светильники серии TORNADO*

ROAD мощностью 100 Вт. Данные светильники являются энергосберегающими, создающие высокую освещенность при малой потребляемой мощности. Светильники, установлены на металлических кронштейнах типа «Ива», которые закреплены на железобетонной опоре. Светильники, размещенные на опорах равномерно распределены по фазам, создавая симметричную нагрузку на общую линию. Сечения проводов выбраны по длительно допустимому току. Управления освещением осуществлено в ручном, автоматическом и дистанционном режиме от шкафа ЯУО-9601 что включает в себя: - включение и отключение осветительной установки от сигнала фотодатчика при достижении заданного уровня освещенности; - включение и отключение осветительной установки в заданные периоды времени по программам, задаваемым реле времени суточным типа 2РВМ; - ручное включение и отключение осветительной установки кнопками, установленными на дверях ящика; - включение и отключение осветительной установки посредством устройств телемеханики из диспетчерского пункта энергослужбы. Установка опор, заземление и грозозащита опор выполнена согласно типового проекта КАЗСЭП-ENSTO. Для защиты от поражения эл. током в случае повреждения изоляции, проектом предусматривается защитное зануление нулевого рабочего провода.

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 ***август 2023 г.;***
месяц, год
окончание работ ***декабрь 2023г.;***
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***4***;
фактически, месяц: ***4***;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделиясоответствуют 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);

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»

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя, дата *М.П. (при наличии)*

АО «Энергосистема»

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя, дата *М.П. (при наличии)*

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя, дата *М.П. (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 М.П.(при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект ***«Строительство наружных инженерных сетей (водопровод, газопровод,электричество) к ул. Мани, Мани 2, Мани 3, Кабырга, Наркызыл , Кутиколь,Кумтогай в селе Иргиз, Иргизского района Актюбинской области»*** .

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 «КазПромСтройГрупп»*** в лице ***директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

М.П. *(при наличии)*