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

Декларация о соответствии

«_22_» сентября 2023 года

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

наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Подведение электроснабжения и газоснабжения для КХ «Сункар-7» в с. Булакский Кобдинского района Актюбинской области» РК, Актюбинская область, Кобдинский район, Булакский с.о.

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Кобдинский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» руководитель отдела Мадияр Талғат Майлыбайұлы

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:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО "Айтаба Проект", ГСЛ 19012409, 07.06.2019.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) ГУ «Кобдинский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», №27 от 28.11 .2022 года.

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
Протяженность газопровода в/д	метр	8,0		8,0	
Протяженность газопровода с/д	метр	576,0		576,0	
Газорегуляторный пункт шкафной с молниезащитой ГРПШ-03БМ-2У1	компл	1		1	
Протяженность ВЛ-10 кВ	метр	590,0		590,0	
КТПН-10/0,4 кВ	компл	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Рабочий проект выполнен на основании технических условий №03-гор-2022-00000519 от 15.04.2022 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»; №1 от 15.02.2022 года на электроснабжение, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

Проектом предусмотрено установка реклоузера вакуумного серии РВА/TEL-10-12,5/630 с монтажным комплектом на опору с установкой с двух сторон линейных разъединителей РЛНД-10кВ и с установкой в конце проектируемой ВЛ-10кВ комплектной трансформаторной подстанции наружной установки с трансформатором 25 кВА. На стороне РУ-0,4кВ установить прибор учета. Точка подключения существующая ВЛ-10кВ яч. 8 "ЭХЗ газопровод" РУ10кВ ПС 35/10кВ "Алпыссай" согласно ТУ. Строительство предусмотрено опорами согласно типовому проекту 3.407.1- 143. на стойках СВ105-5 проводом 50мм², на отпайке и на концевой опоре проектируемой ВЛ-10кВ предусмотрено установка РЛНД-10кВ согласно ТУ. Железобетонные опоры ВЛ-10кВ, сооружаемых в ненаселенной местности приняты на базе стоек СВ-105-5. Разбивку трассы ВЛ-10кВ производят от реперов и угловых знаков, по плану трассы в полном

соответствии с проектом. Все данные по разбивке линии (номера, тип, размеры опор, длина пикетажа) заносятся в пикилометровый журнал разбивки. Сопротивление заземляющего устройства опор ВЛ-10 кВ в не населенной местности должно быть не мене 30 Ом, присоединенном к имеющемуся на опоре выпуску заземления. Для заземления опор, в железобетонных стойках СВ предусмотрены нижний и верхний заземляющие проводники, изготовленные из стального стержня диаметром 16 мм, к нижнему заземляющему проводнику каждой стойки приваривается дополнительный заземлитель диаметром 16 мм, в соответствии с типовой серией 3.407.1-143.

Точка подключения газопровода- существующий подземный стальной газопровод высокого давления (Рраб.=0,6МПа) Ø 426мм. Врезка в существующий газопровод предусмотрена стальной трубой Ø57мм в Ø426мм. После точки врезки для понижения давления с высокого на среднее запроектирована установка газорегуляторного пункта шкафного с основной и резервной линиями редуцирования ГРПШ-03БМ-2У1 (пункт газорегуляторный шкафной) с регулятором давления РДСК-50БМ, производительностью 750 м³/ч. Прокладка газопровода высокого давления от точки врезки Уз.1 до ГРПШ03БМ-2У1 Уз.2 запроектирована подземным способом из стальных труб ПЭ100 Ø57х6,0мм. Прокладка газопровода среднего давления от ГРПШ-03БМ-2У1 Уз.3 до выхода из земли Уз.11 запроектирована подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2009 и надземного газопровода из стальных электросварных труб Ø57х4,0мм по ГОСТ 10704-91. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,0м. Укладка полиэтиленового газопровода и соединений предусмотрены на песчаное основание высотой не менее 10см с присыпкой слоем песка на высоту не менее 20см. На участках пересечений газопровода с автомобильной дорогой и подземными инженерными коммуникациями газопровод заключить в полиэтиленовый футляр SDR11, выходящий на 2,0 м в каждую сторону от оси пересечения. На газопроводе переходы с полиэтилена на сталь предусмотрены с помощью переходов ПЭ-ВП/сталь, углы поворота-отводами.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 24 августа 2023 г.;
месяц, год
окончание работ 24 сентября 2023г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 1;
фактически, месяц: 1;

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)

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 «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Каратаусай Мартукского 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) ТОО «КазПромСтройГрупп» в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

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