Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

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

Декларация о соответствии

« 19 » августа 2024г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***Товарищество с ограниченной ответственностью "Қалдыгайта", Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Каратобинский район, село Каратобе, улица Нысанова, дом №1/1***

наименование организации, юридический адрес

в лице ***директор Нұрмұқанбет Абылай Ерболатұлы***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Электроснабжение улицы Алаш Орда в с.Жымпиты Сырымского района ЗКО», Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Сырымский район, село Жымпиты, улица Алаш Орда***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***Государственное учреждение «Сырымский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», руководитель Искаков Артур Сундеткалиевич***

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: ***Товарищество с ограниченной ответственностью "UES", Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Сарайшык 81/1, БИН 1305400031117, ГСЛ №15006496 от 26.10.2023 г, II категория., Товарищество с ограниченной ответственностью "Energy Supply Service", Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. О. Исаева, 88, БИН 200140023434, ГСЛ № 21016173 от 22.04.2021 г., III категория.***

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ***Товарищество с ограниченной ответственностью «БАТЫС-П», рабочий проект № 111-2021-ЭН***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***Приказом «Батыс Қазақстан облысы Сырым ауданы Жымпиты ауылдық округ әкімі аппараты» ММ, № 51 н/қ от 08.12.2021 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	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
Категория электроснабжения		III	III	III	III
Напряжения сети, В		10/0,4	10/0,4	10/0,4	10/0,4
Тип.КТПН-10/0,4 кВ 25 кВА	шт	3	3	3	3
Длина проектируемой ВЛ-10 кВ до КТПН АС-20/8 мм2	м	32	32	32	32
Длина траншей +длина прокола	м	3763+295	3763+295	3763+295	3763+295
Длина проектируемой КЛ-0,4 кВ	м	4600	4600	4600	4600
Количество светильников наружного освещения	шт	116	116	116	116

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

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, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

Электроснабжения улиц

Проектируемая ВЛ-10кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ105-5 по действующей типовой серии 3.407.1-143 выпуск I - Железобетонные опоры ВЛ-10 кВ, "Институт "Сельэнергопроект" (СЭП). Для подвески на опорах принят провод АС, сечением 50/8мм². Сечение провода выбрано по допустимому току и проверено на токи короткого замыкания. Изоляторы штыревой фарфоровый приняты марки ШФ-20-В.

Проектом предусматривается использование опор с двойным креплением провода на всем протяжении ВЛ-10кВ. Закрепление опор в грунте предусмотреть согласно серии 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».

Трансформаторная подстанция:

Проектом предусматривается установка комплектно-трансформаторные подстанции типа КТПН-25кВА (тупикового типа) представляют собой однотрансформаторные подстанции наружной установки и предназначены для приема электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50Гц напряжением 6/10кВ, преобразования в электроэнергию напряжением 0,4кВи снабжения ею потребителей.

Учет активной и реактивной электроэнергии предусмотрен трехфазным многофункциональным счетчиком активной и реактивной энергии АСКУЭ Меркурий 234 трехфазный с GSM. КТПН 10(6)/0,4-25кВА промышленного изготовления состоит из: шкаф ВН, трансформатор 25кВА, шкаф НН.

Размеры КТПН 10(6)/0,4-25кВА: В-1480мм, L-1995мм, Н-4500мм.

Монтаж КТПН вести в соответствии с паспортными данными и требованиями ПУЭ РК 2015. На КТПН выполнено контур заземления

Для сети наружного освещения проектом предусмотрено учет эл. энергии выполнено с прямое подключение трехфазного прибора учета долговременной памятью хранения данных (Меркурий231АТ), эл. счетчик установлено в проектируемом КТПН10/0,4кВ-25кВА в специально закрытом щите(ЩМП-4).

Точкой подключения для наружного освещения является проектируемая от РУ-0,4кВКТПН-10/0,4кВ-25кВА.

Учет эл. энергии выполнено с прямое подключение трехфазного прибора учета долговременной памятью хранения данных (Меркурий231АТ), эл. счетчик устанавлено в специально закрытом щите (ЩМП-4) в сущ. ТПШК-1603 на фидер уличного освещения.

Управление уличным освещением предусмотрено ящик управления освещением типа ЯУО с автоматическое управление от праграмматора и фотореле, установленными в проектируемых КТПН-25кВА.

Фотодатчик, который поставляется в комплекте с ЯУО, установлено на проектируемых КТПН-25кВА.

Наружное освещение выполнено светодиодными светильниками GALAD Волна LED-150-ШБ1/У50 устанавливаемых на металических опорах высотой 9м.Светильники подключено при помощи провада ВВГ 3х1,5, который присоединяется к водный автоматический выключателем в нулевом и фазном проводе.Закрепление опор в грунте осуществлено анкерная в сверленые котлованы глубиной 2,0м. и диаметром 500 мм.

Распределительная сеть между осветительными опорами выполнено кабелями с алюминиевыми жилами с изоляцией и оболочкой из ПВХ, бронированным, марки АВБбШв-1кВ.Сечение кабелей расчитано по потери напряжения и выбрано с учетом длительно-допустимого тока.

Кабельные линии.

Проектом предусмотрено прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ.

Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.

Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.

Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли, не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100мм.

Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.
На пересечениях КЛ со смежными подземными коммуникациями и от подземных частей опор(наименьшие допустимые расстояние-0,5м), кабели подлежат прокладке в трубах ПЭ-63 (толстостенных).При проходе кабелей через футляр применяем уплотнительная заглушка DH-AP Ø 50/25мм.Уплотнительная заглушка забивается с внешней стороны трубы в отверстие и заполняет собой кольцевое пространство между трубой и подводящей кабелем.
Глубина укладки защитных трубопроводов определяют в каждом конкретном случае пересечения в зависимости от отметок укладки пересекаемых сооружений

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 ***май 2024 года***;

месяц, год

окончание работ ***июль 2024 года***;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства ***2 месяца***;
фактически ***2 месяца***;
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 ***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:

_____ _____

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) (***Не требуется***);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения) _____(***Не требуется***) _____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект ***«Электроснабжение улицы Алаш Орда в с.Жымпиты Сырымского района ЗКО»***
наименование объекта (комплекса)
готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшего его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
директор Нұрмұқанбет Абылай Ерболатұлы _____.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись,

дата « ____» _____2024г.

Место печати (при наличии)