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

Декларация о соответствии

«17» ноября 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик): ТОО «НКО», Республика Казахстан, г.Усть-Каменогорск, Меновное, ул.Горького, 11г
наименование организации, юридический адрес

в лице директора Абдулдина Айдара Альмурзаевича
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство сетей электроснабжения садоводческого товарищества «Светоч» в районе с. Ахмирово г. Усть Каменогорска, ВКО»,**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ "Отдел ЖКХ, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Усть-Каменогорска", руководитель Жанбаров Нуржан Ермаханович**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденной сметной документацией, государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
ТОО«И.В.А.», ТОО«Актив-А», ТОО «ХамирСтройМонтаж», ТОО «Профи Партнер», ТОО «ВостокСтройГрупп», ТОО «АйАлАн-вектор»
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО "Восток Массивпроект" Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г.Усть-Каменогорск, 1-150
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) **ГУ "Отдел ЖКХ, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Усть-Каменогорска", №198/1 от 28.12.2020 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, производительнось, площадь и т.д.	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 КЛ 10кВ	км	3,788		3,788	
Протяженность КЛ 0,4кВ	км	0,313		0,313	
Протяженность ВЛ 10 кВ	км	0,008		0,008	
Протяженность ВЛ 0,4 кВ	км	7,256		7,256	
Проектируемые КТПН	компл	5		5	
Подключаемые участки	шт	579		579	

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

РП-ТП-1 распределительный пункт 10/0,4кВ с силовым трансформатором (КТПН-400-10/0,4кВ) в блочно-модульном здании, состоящем из 3-х блоков, прямоугольной формы на плане с размерами в осях 6,75х6,75 м. Фундамент под здание ленточный, из сборных бетонных блоков типа ФБС.

Трансформаторные подстанции КТПН-2, КТПН-3, КТПН- 4, КТПН-5 - модульное здание заводской готовности тупикового типа с кабельным вводом и кабельными выводами с силовым масляным трансформатором мощностью 160кВА, напряжением 10/0,4кВ. Фундамент под здание ленточный, из сборных бетонных блоков типа ФБС.

Заземляющие устройства КТПН-10/0,4кВ приняты общим для напряжений 10кВ и 0,4 кВ.

Контур заземления представляет собой наружный контур, выполненный вертикальными электродами из круглой стали диаметром 16 мм длиной 5,0 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм.

Глубина закладки верхней точки заземлителей от планировочной отметки земли 0,5 – 0,7 м. К контуру заземления присоединяются все закладные металлические конструкции, на которых устанавливается оборудование, корпуса оборудования, нейтраль трансформатора.

Источником питания проектируемого распределительного пункта 10/0,4кВ РП-ТП-1, является существующая воздушная линия ВЛ-10кВ Л-614 ПС-26.

Рабочим проектом предусмотрена установка одной проектируемой анкерной опоры ВЛ-10кВ на базе железобетонных стойки СВ 105-5. Опора подключается к существующей ВЛ-10кВ Л-614 ПС-26, путем отпайки от ближайшей опоры № 138, с установкой на ней устройства ответвления провода УОП и подвеской провода АС-50/8.

На проектируемой опоре предусмотрена установка линейного разъединителя РЛНД-10кВ, кабельной муфты и ограничителей перенапряжения ОПН-10кВ.

От проектируемой опоры № 1 до РП-ТП-1 предусмотрена прокладка кабельной линии 10кВ (КЛ-10кВ). Электроснабжение проектируемых КТПН-10/0,4 выполнено кабельными линиями КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемого РП-ТП-1

КЛ-10кВ выполняются бронированным кабелем с алюминиевыми жилами с бумажной изоляцией расчетного сечения, проложенным в земле в траншее на глубине 0,7 м от планировочного уровня земли. При пересечении с инженерными коммуникациями и проезжими дорогами КЛ-10кВ прокладываются в ПНД трубе диаметром 75 мм. Для защиты от механических повреждений кабель по всей длине покрывается полнотелым кирпичом.

Электроснабжение электропотребителей садоводческого товарищества предусмотрено от проектируемых в центрах нагрузки КТПН-10/0,4кВ путем строительства воздушных линий 0,4кВ (ВЛи-0,4кВ). К проектируемым КТПН-10/0,4кВ подключаются 579 участков

КЛ-0,4кВ выполняются бронированным кабелем с алюминиевыми жилами с изоляцией и защитным шлангом из ПВХ расчетного сечения, проложенным в земле в траншее на глубине 0,7 м от планировочного уровня земли. При пересечении с инженерными коммуникациями и проезжими

дорогами КЛ-10кВ прокладываются в ПНД трубе диаметром 110 мм. Подъем кабеля по опоре предусмотрен в стальной трубе на высоту до 2,05 м. Для защиты от механических повреждений кабель по всей длине покрывается полнотелым кирпичом.

ВЛИ-0,4кВ запроектированы на опорах на базе железобетонных стоек СВ95-2а.

На опорах с кабельными муфтами предусмотрена установка ограничителей перенапряжения.

Рабочим проектом принят самонесущий изолированный провод СИП-2А расчетного сечения.

При прохождении проектируемых воздушных линий по территории объекта, предусмотрена совместная подвеска проводов ВЛИ-0,4кВ и наружного освещения на опорах, а также установка на опорах ВЛИ-0,4кВ на кронштейнах консольных светильников для уличного освещения.

Предусмотрен учет электроэнергии, потребляемой наружным освещением садоводческого товарищества, путем установки на фидерах наружного освещения проектируемых ТП многотарифных счетчиков электроэнергии прямого включения.

Опоры ВЛИ-0,4кВ устанавливаются в сверленные котлованы глубиной 1,8÷2,5 м и диаметром 350 – 400 мм. После установки опоры котлован засыпается грунтом с послойным трамбованием.

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 **ноябрь 2022 г.;**
месяц, год

окончание работ **ноябрь 2023 г.;**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 2,5 (два целых пять десятых).

по норме или по проекту организации строительства 2,5 (два целых пять десятых) месяца;

фактически: _____ месяцев *по факту финансирования*;

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 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)

_____

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):
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: **«Строительство сетей электроснабжения садоводческого товарищества «Светоч» в районе с. Ахмирово г. Усть Каменогорска, ВКО»,**

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 «НКО», Абдулдин Айдар Альмурзаевич

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

Место печати (при наличии)