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

форма

Декларация о соответствии

«27» октября 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «АСПМК-519», г. Алматы, г.Алматы, ул.Ураза Исаева, 15/88
наименование организации, юридический адрес
в лице Генерального директора Ким Виктора Хадеевича
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Усиление схемы внешнего электроснабжения г. Туркестан. Строительство электросетевых объектов. Строительство ПС 220кВ «Орталык». Республика Казахстан, Туркестанская область, Сауранский район, с/о Шага
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» «KEGOC» Атакулов Ермаханбет Тиллабекович
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 «Энерго-РЭМ», ТОО «Инфраэнерго»;
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «АСПМК-519» рабочий проект 19.38.КР-П220920.20
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) АО «KEGOC», г. Нур-Султан, приказом от 29.12.2021г. №231
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	в том числе пускового комплекса	общая (с учетом ранее	в том числе пускового комплекса

		принятых)	или очереди	принятых)	или очереди
Строительство ПС 220кВ «Орталык»					
Автотрансформатор трехфазный трехобмоточный, 125 МВА, 220 кВ, АТДЦТН-125000/220/110/10	шт	2	2	2	2
ОРУ 220 кВ по схеме «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линии» (220-5Н) с учетом перспективного перехода на схему 220-12 «Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная система шин» со следующим оборудованием:					
Выключатель элегазовый колонковый 220кВ, номинальный ток отключения 25кА, номинальный ток 2500А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа ВГН-КЕМ-kz-П-220-2500-40-УХЛ1	к-т	3	3	3	3
Разъединитель 220 кВ стандартного исполнения с 2 ЗН, номинальный ток 2000А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-252DII	к-т	7	7	7	7
Разъединитель 220 кВ стандартного исполнения, с 1 ЗН номинальный ток 2000А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-252D	к-т	2	2	2	2
Разъединитель 220 кВ ступенчато-килевой установки с 2 ЗН,	к-т	1	1	1	1

номинальный ток 2000А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-252DII					
Трансформатор тока 220кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа LVB-220	шт	12	12	12	12
Трансформатор напряжения 220 кВ, емкостной, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ типа ЕТН-220 УХЛ1	шт	6	6	6	6
Ограничитель перенапряжений 220 кВ, полимерный, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа ОПН-П-220/176/10/650 УХЛ1	шт	12	12	12	12
Шинная опора 220кВ, комплектно с опорными зажимами, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа С8-950	шт	18	18	18	18
Шкаф распределения переменного тока наружной установки АС2 в комплекте с цоколем	к-т	3	3	3	3
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC4 в комплекте с цоколем	к-т	2	2	2	2
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC3 в комплекте с цоколем	к-т	2	2	2	2
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC2 в комплекте с цоколем	к-т	2	2	2	2
Шкаф зажимов трансформатора напряжения ШНУ	к-т	2	2	2	2
ОРУ 110 кВ по схеме					

№ 110-13 «Две рабочие и обходная система шин» со следующим оборудованием:					
Выключатель элегазовый колонковый 110 кВ? номинальный ток отключения 25кА, номинальный ток 1250А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа ВГН-КЕМ-kz-П-220-2500-40-УХЛ1	к-т	9	9	9	9
Разъединитель 110 кВ стандартного исполнения с 2 ЗН, номинальный ток 1250А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-126DII	к-т	13	13	13	13
Разъединитель 110 кВ стандартного исполнения с 1 ЗН, номинальный ток 1250А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-126D	к-т	14	14	14	14
Разъединитель 110 кВ ступенчато-килевой установки с 2 ЗН, номинальный ток 1250А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-126DII	к-т	1	1	1	1
Разъединитель 110 кВ ступенчато-килевой установки с 1 ЗН, номинальный ток 1250А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-126D	к-т	7	7	7	7
Трансформатор тока 110кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ типа LVB-110	шт	27	27	27	27
Трансформатор	шт	11	11	11	11

напряжения емкостной, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ типа ЕТН-110 УХЛ1					
Ограничитель перенапряжения 110кВ, полимерный, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа ОПН-П-110/680/100/10 УХЛ1	шт	15	15	15	15
Изолятор опорный 110кВ, комплектно с опорными зажимами, удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа С6-550	шт	41	41	41	41
Шкаф распределения переменного тока наружной установки АС2 в комплекте с цоколем	к-т	9	9	9	9
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC4 в комплекте с цоколем	к-т	8	8	8	8
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC2 в комплекте с цоколем	к-т	3	3	3	3
Шкаф зажимов трансформатора напряжения ШНУ	к-т	7	7	7	7
Реактор токоограничивающий 10кВ, сухой, 3200А типа РТСТГ-10-3200-0,141	к-т	2	2	2	2
Комплектное распределительное устройство 10кВ (17 шкафов), 31.5кА, 3150А в комплекте с блочно-модульным зданием размером 19,2х4,8м типа NXAIR_S	к-т	1	1	1	1
Опорные изоляторы 10кВ, номинальное напряжение 35кВ, типа ИОС-35-2000У1	шт	79	79	79	79
Трансформатор собственных нужд,	шт	2	2	2	2

сухой 10/0,4, 630кВА, ТСЗ-630/10 У1					
Ограничитель перенапряжений 10 кВ, полимерный, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа ОПН-1П-10/12/10/550 УХЛ1	шт	12	12	12	12
Общеподстанционный пункт управления (ОПУ), включающий в себя шкафы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средств связи, АРМ диспетчера, щиты собственных нужд переменного и постоянного тока, и т.д.	к-т	1	1	1	1
Маслосборник ёмкостью 75 м3	шт	1	1	1	1
Пожарный резервуар объемом 100м3	шт	2	2	2	2

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: 19.38.КР-220920.20-ПП. Паспорт рабочего проекта; 19.38.КР-220920.20-ПЗ. пояснительная записка; 19.38.КР-220920.20-ПОС. Проект организации строительства; 19.38.КР-220920.20-СД. Сметная документация; 19.38.КР-220920.20-ГТ. Генеральный план и транспорт; 19.38.КР-220920.20-ГТ1. Генеральный план и транспорт. Подъездная автодорога; 19.38.КР-220920.20-ЭП.ЭР. Электротехнические решения; 19.38.КР-220920.20-ЭП.АС. Архитектурно-строительные решения; 19.38.КР-220920.20-ТХ. Технологическая часть; 19.38.КР-220920.20-ЗЗ.ЗРУ-10 кВ. Задание заводу на ЗРУ-10 кВ. 19.38.КР-220920.20-ЗЗ.ЩУ. Задание заводу на ЩПТ и ЩСН. 19.38.КР-220920.20-ЗЗ.ИРМ. Задание заводу на ИРМ. 19.38.КР-220920.20-ЭП.ЭР.ОЛ. Опросные листы на оборудование. 19.38.КР-220920.20-ЗЗ.ШНУ. Задание заводу на шкафы наружной установки; 19.38.КР-П220920.20-ЭП.РЗА релейная защита и автоматика; 19.38.КР-220920.20-ПА.РП Противоаварийная автоматика; 19.38.КР-220920.20-ЭП. КХ Кабельное хозяйство; 19.38.КР-220920.20-АСКУЭ.ТП АСКУЭ; 19.38.КР-220920.20-СС1. Система управления; 19.38.КР-220920.20-СКУД. Система контроля и управления доступом (СКУД); 19.38.КР-220920.20-СВ. Система периметрального видеонаблюдения; 19.38.КР-220920.20-ООиС. Система периметрального охранного освещения и сигнализации

Строительство ПС 220/110/10 кВ «Орталык» с ОРУ 220 кВ по типовой схеме 220-5Н, с учетом перспективного перехода на схему 220-12 с двумя силовыми трансформаторами мощностью по 125 МВА и ОРУ 110 кВ с девятью ячейками по схеме 110-13. Все высоковольтное оборудование смонтировано на сборных конструкциях, установленных на ж/б стойках. Фундаменты под трансформаторы тип ФТМ-1, плиты НСП 35.15 по серии 3.407.1-157 вып.1. Автотрансформаторы оснащены приборами контроля и защиты, а также системами мониторинга. Подстанция оборудована маслоприемником на 75 $м^3$. ЗРУ 10 кВ по схеме 10-1 «Одиночная, секционированная выключателем, система

шин», расположенное в блочно-модульном здании из 8 блоков, состоит из 17 ячеек 10 кВ. Общеподстанционный пункт управления (ОПУ) включает в себя шкафы РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средства связи, АРМ диспетчера, щиты собственных нужд переменного и постоянного тока. В здании ОПУ, помимо помещения шкафов РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, средств связи и щитов собственных нужд, предусмотрены санузел, тех. помещение, комната начальника подстанции, комнаты оперативного дежурного персонала и комната отдыха. Здания ОПУ и ЗРУ оснащены системами отопления, вентиляции, кондиционирования, рабочего и аварийного освещения, пожарной сигнализации. По площадке подстанции проложены сети хозяйственно-бытового и противопожарного водопроводов, канализации. На площадке подстанции установлена система видеонаблюдения Прокладка кабелей по ОРУ выполнена в ж/б наземных кабельных лотках. Свободная территория ОРУ-110,220 кВ покрыта ПГС.

(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 декабрь 2021 г.;
окончание работ июль 2022 г.;
при продолжительности строительства, месяц: 15 (пятнадцать):
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 15 (пятнадцать);
фактически, месяц: 7 (семь);

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 61.27% и фактически применено ____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) не выполнялось ввиду того, что утвержденной проектно-сметной документацией не предусмотрено строительство подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений), а также не определено проектной организацией в проектно-сметной документации;

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: Проектом не предусматривается привлечение поставщиков услуг.

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 предусмотрено;

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения На объекте электроэнергетической отрасли доступ для маломобильных групп населения не требуется.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Усиление схемы внешнего электроснабжения г. Туркестан. Строительство электросетевых объектов. Строительство ПС 220/110/10кВ «Орталык»» 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.

Генеральный подрядчик:
ТОО «АСПМК-519» Ким Виктор Хадеевич

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