Приложение 2 к приказу
Министра индустрии и
инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 8 февраля 2021 года № 53
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«27» октября 2022 г.

Заказчик *Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC», 010010, г. Астана, проспект Тәуелсіздік, 59 БИН 970740000838*

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии «27» октября *2022 года Товарищество с ограниченной ответственностью «АСПМК-519», Генеральный директор Ким Виктор Хадеевич, 050026, г.Алматы, ул.Ураза Исаева, 15/88, БИН 001 040 002 533* *дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес*

Заключения о качестве строительно-монтажных работ «27» октября *2022г. Консорциум в составе Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКОС-KZ» и Товарищество с ограниченной ответственностью «АСАР Эксперт», в лице экспертов по техническому надзору, экспертным работам и инжиниринговым услугам с правом осуществления этой деятельности по виду: технический надзор – Нурмашов Икрам Жолдасбайулы, аттестат эксперта: от 06.03.2020г. KZ44VJE00053337, от 18.05.2020г. KZ62VJE00054662, от 18.05.2020г. KZ08VJE00054664, Нугметжанов Аслан Муратканович, аттестат эксперта: от 08.01.2020г. KZ85VJE00052114, от 08.01.2020г. KZ42VJE00052112, 08.01.2020г. KZ15VJE00052113* *дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов*

Заключения о соответствии выполненных работ проекту «27» октября *2022 года Товарищество с ограниченной ответственностью «АСПМК-519», в лице Главного инженера проекта Афонина Александра Владимировича с правом осуществления этой деятельности по виду – авторский надзор в соответствии с приказом от 01.11.2021г. №465-П* *дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов*

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: *«Усиление схемы внешнего электроснабжения г. Туркестан. Строительство электросетевых объектов». Строительство ПС 220кВ «Орталык». Вид строительства - новое строительство;*

наименование объекта и вид строительства (реконструкция, модернизация)

по адресу: *Республика Казахстан, Туркестанская область, Кентау Г.А., с/о Шага, 103 кв,*
(область, район, населенный пункт)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю: *акт на право временного возмездного землепользования (аренды), выданный Кентауским городским отделением департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости на земельный участок площадью 5,3660 га для строительства ПС 220 кВ «Орталык» от 19 мая 2021 года № 3041041593;*

наименование органа, вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий:

Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области» от 30.12.2021 г. KZ10REA00258806,

наименование органа, принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документация) *Товарищество с ограниченной ответственностью «АСПМК-519», рабочий проект 19.38.КР-П220920.20*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) *АО «KEGOC» г. Нур-Султан, приказом от 29.12.2021г. №231*

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ *декабрь 2021 г.;*

месяц, год

окончание работ *июль 2022 г.;*

месяц, год

при продолжительности строительства, по норме или по проекту организации строительства, месяц: 15 (пятнадцать)

фактически, месяц: 7 (семь)

3. 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
Строительство ПС 220кВ «Орталык»					
Автотрансформатор трехфазный трехобмоточный, 125 МВА, 220 кВ, АТДЦТН-125000/220/110/10	шт	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	
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	
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	
Разъединитель 220 кВ ступенчато-килевой установки с 2 ЗН, номинальный ток 2000А, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа GW55-252DII	к-т	1		1	
Трансформатор тока 220кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ, типа LVB-220	шт	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	

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	
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	
Шкаф распределения переменного тока наружной установки АС2 в комплекте с цоколем	к-т	3		3	
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC4 в комплекте с цоколем	к-т	2		2	
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC3 в комплекте с цоколем	к-т	2		2	
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC2 в комплекте с цоколем	к-т	2		2	
Шкаф зажимов трансформатора напряжения ШНУ	к-т	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	
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	

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	
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	
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	
Трансформатор тока 110кВ, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ типа LVB-110	шт	27		27	
Трансформатор напряжения емкостной, длина пути утечки внешней изоляции не менее 2,5 см/кВ типа ЕТН-110 УХЛ1	шт	11		11	
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	
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	
Шкаф распределения переменного тока наружной установки АС2 в комплекте с цоколем	к-т	9		9	
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC4 в комплекте с цоколем	к-т	8		8	
Шкаф распределения постоянного тока наружной установки DC2 в комплекте	к-т	3		3	

с цоколем					
Шкаф зажимов трансформатора напряжения ШНУ	к-т	7		7	
Реактор токоограничивающий 10кВ, сухой, 3200А типа РТСТГ-10-3200-0,141	к-т	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	
Опорные изоляторы 10кВ, номинальное напряжение 35кВ, типа ИОС-35-2000У1	шт	79		79	
Трансформатор собственных нужд, сухой 10/0,4, 630кВА, ТСЗ-630/10 У1	шт	2		2	
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	
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	
Маслосборник ёмкостью 75 м3	шт	1		1	
Пожарный резервуар объемом 100м3	шт	2		2	

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: ***Строительство ПС 220 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 полной заводской готовности. Здание общеподстанционного пункта управления (ОПУ) предусмотрено для размещения шкафов РЗиА, СМиУ, АСКУЭ, противоаварийной автоматики, телекоммуникационных панелей 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 предусмотрено охранное освещение по периметру ПС, включаемое при срабатывании охранной сигнализации, установлена система видеонаблюдения. Прокладка кабелей по ОРУ выполнена в ж/б наземных кабельных лотках, в здании ОПУ предусмотрены кабельные каналы. Наружное освещение ПС – прожекторное. Прожекторы светодиодные установлены на прожекторных мачтах ПМС-24. Свободная территория ОРУ-110,220 кВ покрыта щебнем.

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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации) всего - *8 448, 454* млн. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ *2 116, 501* млн. тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря *5 203, 254* млн. тенге;

прочие *1 128, 699* млн. тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *5 707 834 825,28* тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ *1 474 222 189,61* тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *4 027 089 534,25* тенге;

стоимость прочие расходы *206 523 101,42* тенге.

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

10. Класс энергоэффективности здания *не определен*

11. Работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

Решил: объект *«Усиление схемы внешнего электроснабжения г. Туркестан. Строительство электросетевых объектов. Строительство ПС 220кВ «Орталык»*

принять в эксплуатацию.

Заказчик:

АО «KEGOC»

Управляющий директор по эксплуатации и капитальному строительству

Атакулов Ермаханбет Тиллабекович

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя *М.П.*

Технический надзор:

1) аттестованный (ые) эксперт (-ы)

Эксперт Нурмашов Икрам Жолдасбайулы _____

(фамилия, имя, отчество (при наличии), эксперта, специализация аттестата) подпись дата
Место печати (при наличии)

Эксперт Темирбаев Габит Болатович, _____

(фамилия, имя, отчество (при наличии), эксперта, специализация аттестата) подпись дата
Место печати (при наличии)

Эксперт Нугметжанов Аслан Муратканович _____

(фамилия, имя, отчество (при наличии), эксперта, специализация аттестата) подпись дата
Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация

Консорциум в составе ТОО «ЭКОС-KZ» совместно с ТОО «АСАР Эксперт», Директор Нурмашова Анара Жуманиязова _____

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

Директор Нугметжанов Аслан Муратканович _____

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «АСПМК-519», Генеральный директор Ким Виктор Хадеевич _____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись дата
Место печати (при наличии)

разработчик проекта ТОО «АСПМК-519» Главный инженер проекта Афонин Александр Владимирович _____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись дата
Место печати (при наличии)

2) организация _____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «АСПМК-519»,

Генеральный директор Ким Виктор Хадеевич _____

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