Форма утверждена приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2017 года № 235

Форма в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 09.08.2019 с изменениями, внесенными приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53

Декларация о соответствии

«15» марта 2022 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Engineering Procurement Services Kazakhstan» (Инжиниринг Прокюрмент Сервисез Казахстан), БИН 121140021954, г. Алматы, Медеуский район, ул. Коперника, дом 124

(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Муканова Армана Александровича

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: «Строительство электросетевых объектов для солнечной электростанции мощностью 50 МВт в Жамбылском районе Жамбылской области», расположенного по адресу Республика Казахстан, Жамбылская область, Жамбылский район, сельский округ Айшабиби, село Айшабиби – 1) учетный квартал 067, земельный участок №858, 2) учетный квартал №115, земельный участок №190.

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является ТОО «AEC Asa» (АЕК АСА), БИН 161240015801, в лице директора Гусева Ильи Андреевича,

(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 организаций)

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Engineering Procurement Services Kazakhstan» (Инжиниринг Прокюрмент Сервисез Казахстан), номер проекта 2101АЙШ.

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) приказом ТОО «AEC Asa» (АЕК АСА) №04-ОД от 23.09.2021 на основании положительного заключения экспертизы Филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону № 19-0382/21 от 21.09.2021 г.

(наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) 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
Напряжение	кВ	20/220	-	20/220	-

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 пятикомнатных	-	-	-	-	-	-

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

На подстанции установлен силовой масляный трехфазный трансформатор открытого типа производства Siemens напряжением 220/20 кВ В Ун/Д-11с автоматическим регулированием напряжения под нагрузкой.

Фундамент под трансформатор выполнен в виде монолитного фундамента ФМС габаритами 6.1х3.3 h=1.61 м из бетона В15. Фундаменты под оборудование ОРУ-220 выполнены из железобетонных конструкций с замоноличиванием в грунт. Фундамент под БМЗ выполнен из железобетонных конструкций с закреплением стоек в грунт тип «П».

На подстанции обустроена производственно-дождевая канализация, выполняющая функцию сбора масла при аварийном розливе из трансформаторов, а также сбора дождевых стоков с примесью трансформаторного масла. Установлен маслосборник объёмом 75 м3.Трубопровод канализации выполнен из Труб хризолитоцементных диаметром 200 мм по ГОСТ 31416-2009. Колодцы выполнены из сборных железобетонных элементов, установлены стремянки с антикоррозионной изоляцией заводского исполнения. Маслосборная ёмкость оснащена датчиками уровня жидкости.

Ограждение выполнено металлическим сборным. Стойки сечением 60х2, установлены в высверленные котлованы ø250, с последующим бетонированием бетоном класса В 15. Высота ограждения 2,03 м., ограждение оборудовано воротами и калиткой.

Питание собственных нужд подстанции обеспечивается от 2х ТСН мощностью 160кВА каждый, в качестве дополнительного резервного источника питания на территории подстанции установлен дизель-генератор, мощностью 50 кВт.

Молниезащита выполнена путём установки металлических молниеотводов на прожекторных мачтах и приемном портале. Высота молниеотводов на приемном портале 30500 мм., на прожекторных мачтах 24300мм.

Для защиты от перенапряжений предусмотрены ОПН соответствующих классов напряжений.

Заземляющее устройство подстанции выполнено из горизонтальных (сталь круглая d=16мм) и вертикальных заземлителей (сталь круглая d=18мм). К заземляющему устройству подключены все имеющиеся естественные заземлители, предусмотренные ПУЭ (в том числе фундаменты здания).

Пожарные резервуары 100 м3 – 2 шт. Во избежание замерзания воды в зимний период, проектом предусмотрена обваловка. Для доступа в пожарный резервуар предусмотрен люк-лаз. Утепление лаза также предусмотрено.

На подстанции установлена система освещения (рабочего, аварийного и ремонтного). Для освещения открытой части подстанции установлены две мачты освещения типа ПМЖ-16.6.

Оборудование КРУ 20 кВ, а также шкафы вторичных подсистем – РЗА, ЩСН, СОПТ, СМиУ установлены в блочно-модульном здании (БМЗ) полной заводской готовности, оборудованном системами ОВиК, пожарной сигнализацией. Площадь БМЗ составляет 61 м2, объём 183 м3.

Выполнено расширение ОРУ 220 кВ ячейка 26, на ПС 500 «Жамбыл, присоединяемой к 1 и 2 секциям шин. Существующее ОРУ выполнено по схеме №110-3 «Две рабочие и обходная система шин»

На ОРУ 220 кВ ПС 500» Жамбыл» установлено:

-Линейный портал 220 кВ- стальной.

-Опоры под оборудование состоят из сборных железобетонных стоек СОН и переходных стальных изделий, к которым крепиться электротехническое оборудование.

Молниезащита на существующей ПС ранее уже была предусмотрена.

Охранные мероприятия на существующей подстанции ранее уже были предусмотрены: выполнено ограждение подстанции, установлено освещение.

Заземляющее устройство ячейки 220кВ выполнено из горизонтальных (сталь круглая оцинкованная d=20мм) и вертикальных заземлителей (сталь круглая оцинкованная d=20мм). Контур заземления ячейки 220 кВ подсоединен к существующему контуру подстанции. К заземляющему устройству подключены все имеющиеся естественные заземлители, предусмотренные ПУЭ (в том числе фундаменты здания).

Ошиновка ячейки 220 кВ выполнена сталеалюминевым проводом, марки АС-300/39.

Шкафы релейной защиты, установлены в существующем здании ОПУ ПС 500 «Жамбыл».

Связь между ПС 500 «Жамбыл» и ПС 2-2-0/200 кВ «Айша» выполнена одноцепной ВЛ протяженностью 1.1 км.

Промежуточные опоры на ВЛ 220 кВ приняты железобетонные типа ПБ 220, анкерно-угловые опоры ВЛ 220 приняты оцинкованные металлические.

Провод ВЛ 220 кВ принят сталеалюминевый марки АС 240/32 по ГОСТ 839-80*.

Защита от прямых молнии предусмотрена двумя подвесными грозозащитными тросами со встроенным оптическим кабелем.

(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 сентябрь 2021 г.
(месяц, год)
окончание работ март 2022 г;
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц – 4 месяца;
фактически, месяц - 6 месяцев.

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора); (не применимо, финансирование объекта было осуществлено из частных инвестиций).

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:

ТОО "ЭНЕРГО-СЕРВИС-ЭКСПРЕСС"
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя, дата М.П.

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);*

МП

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: «Строительство электросетевых объектов для солнечной электростанции мощностью 50 МВт в Жамбылском районе Жамбылской области»

(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):

Муканова Армана Александровича 15.03.22

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

М.П.