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

«07» декабрь 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО "Engineering Procurement Services Kazakhstan" (Инжиниринг Прокюрмент Сервисез Казахстан), БИН 121140021954, г.Алматы, Медеуский Район, улица Коперника, дом 124, телефон +7 (777) 771 99 89

(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора в лице директора Нуркабекова Айдоса Нурлановича,

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

по объекту: «Строительство электросетевых объектов для ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в районе города Аркалык Костанайской области» по адресу:

Республика Казахстан, Костанайская область, город Аркалык, сельский округ Родинский, село Родина, Земельный участок №11.

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является ТОО «KazWind Energy (КазВинд Энерджи)», БИН 111240001595, в лице директора Исаханова Серика Маутхановича,

(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 «ALMAENERGY», номер проекта 2105АРК.

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) приказом ТОО «KazWind Energy (КазВинд Энерджи)» №04-01/3-217 от 09.10.2023 на основании положительного заключения экспертизы РГП «Госэкспертиза» № 01-0404/23 от 06.10.2023г.

(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	35/110	-	35/110	-

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 установлены два силовых масляный трехфазных трансформатора напряжением 110/35 кВ, группа соединения обмоток Ун/Д-11 с регулированием напряжения под нагрузкой.

Трансформаторы установлены на фундамент из плиты ПФ 35.15. Фундаменты под оборудование ОРУ-110 выполнены из серийных железобетонных конструкций с установкой в сверленные котлованы и бетонированием пазух. Фундамент под БМЗ выполнен из железобетонных конструкций с закреплением стоек в грунт.

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 15 м3. Трубопровод канализации выполнен из труб хризолитоцементных ГОСТ 31416-2009.

Колодцы выполнены из сборных железобетонных элементов.

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 400кВА каждый, в качестве дополнительного резервного источника питания на территории подстанции установлен дизель-генератор, мощностью 250 кВт.

Молниезащита выполнена путём установки металлических молниеотводов на прожекторных мачтах и приемном портале.

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).

На подстанции установлена система освещения (рабочего, аварийного и ремонтного). Для освещения открытой части подстанции установлена мачта освещения типа ПМЖ-22,8.

Оборудование КРУ 35 кВ, а также шкафы вторичных подсистем – РЗА, ЩСН, СОПТ, СМиУ установлены в одноэтажном здании ЗРУ 35 кВ, оборудованном системами ОВиК, пожарной сигнализацией. Площадь БМЗ составляет 217 м2.

Выполнено расширение ОРУ 110 кВ ячейка 8, на ПС 220 Восточная, присоединяемой к 1 и 2 системам шин. Существующее ОРУ выполнено по схеме №110-3 «Две рабочие и обходная система шин».

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

Молниезащита на ПС существующая.

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

Заземляющее устройство ячейки 110кВ выполнено из горизонтальных (сталь круглая оцинкованная d=16 мм) и вертикальных заземлителей (сталь круглая оцинкованная d=16мм). Контур заземления ячейки 110 кВ подсоединен к существующему контуру заземления подстанции. К заземляющему устройству подключены все имеющиеся естественные заземлители, предусмотренные ПУЭ (в том числе фундаменты здания).

Ошиновка ячейки 110 кВ выполнена сталеалюминевым проводом, марки АС-300/39.

Шкафы релейной защиты, установлены в существующем здании ОПУ ПС 220 Восточная.

(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 октябрь 2023 г.
(месяц, год)
окончание работ декабрь 2023 г;
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц – 10 месяцев;
фактически, месяц - 3 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 _____% 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 "ЭнергоКомпани-ПВ"
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 ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в районе города Аркалык Костанайской 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):

Нуркабеков Айдос Нурланович _____

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

М.П.

Прошито и пронумеровано
_____(_____) листа

_____/_Исаханов С.М.