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

Декларация о соответствии

«29» Мая 2019 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КАЗАХСТАН КУРЫЛЫС-2005» Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 29 А, бизнес центр АБК, здание 134, офис 108.

наименование организации, юридический адрес

в лице Директора Кутжанов Арман Мырзагалиулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «ПС 110/20 кВ «ВЭС Форт-Шевченко» в Тупкараганском районе Мангистауской области»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ТОО «Совместное предприятие «КТ Редкометальная компания»

Республика Казахстан, г.Алматы, мкр. Астана, д. 1/3. в лице Директора Епишева А.Ю.

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

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утверждённым проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации: **отсутствуют**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) «Строительство ПС 110/20 кВ «ВЭС Форт-Шевченко» в Тупкараганском районе Мангистауской области»

ТОО «Электротехнический проектный институт ТЭЛПРО», на основании заключения №15-0051/19 от 20.03.2019г. РГП «Госэкспертиза» по проекту № 001.2018-2.

наименование проектной организации, номер проекта

утверждён(а)

ТОО «Совместное предприятие «КТ Редкометальная компания» приказ № RMK-04 от 20 марта 2019 г. Проект «Строительство ПС 110/20 кВ «ВЭС Форт-Шевченко» в Тупкараганском районе Мангистауской области»

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

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяжённость, 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	Ед.изм.	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
ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ 110кВ (ВЛ-110кВ)					
Двухцепная ВЛ-110кВ	км	2,5		2,5	
Промежуточная опора 1,2ПБ110-2	шт.	19		19	
Ригель АР-6	шт.	19		19	
Анкерно-угловая опора 1У110-8	шт.	1		1	
Анкерно-угловая опора 1У110-2	шт.	2		2	
Анкерно-угловая опора 1У110-2+5	шт.	1		5	
Анкерно-угловая опора 1У110-2+10	шт.	1		1	
Фундамент Ф3-Ам	шт.	20		20	
Ригель Р1-А	шт.	16		16	
Провод марки АСКП-70/11	км	17,65		17,65	
Грозозащитный трос марки С-50 (ТК-9,1)	км	3,25		3,25	
Конструкция для защиты газопровода	шт.	1		1	
Заградители высокочастотные ВЗ-630-0.5-(124-219) кГц, 800 Ом, МЭК2	шт.	2		2	
Заградители высокочастотные ВЗ-630-1.5-(29-30,5)/(52-76) кГц, 640 Ом, МЭК2	шт.	6		6	
Заградители высокочастотные ВЗ-630-0.5-(122-214) кГц, 800 Ом	шт.	10		10	
Заградители высокочастотные ВЗ-630-0.5-(160-1000) кГц, 650 Ом, УХЛ1	шт.	5		5	
Конденсатор связи СМПВ-110/√3-6,4 УХЛ1	шт.	8		8	
Фильтр присоединения ФПЭ 6400/(128-600) УХЛ1		2		2	
Фильтр присоединения ФПЭ 6400/(29-76) УХЛ1		2		2	
Фильтр присоединения ФПЭ 6400/(120-800) УХЛ1		2		2	
Разделительный фильтр РФ У3		4		4	
Разъединитель однополюсный РВО 10/400 УХЛ2		8		8	
СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ					

Мощность, производительность и так далее	Ед.изм.	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
Монтаж Трансформаторов ТДН-25000/110 У1	шт.	2		2	

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

ВОЗДУШНАЯ ЛИНИЯ 110кВ (ВЛ-110кВ)

Для питания ПС-110/20 кВ «ВЭС Форт-Шевченко» предусматривается строительство двухцепной ВЛ-110 кВ с диспетчерским наименованием «ВЭС Форт-Шевченко-1,2» общей протяженностью 2,5 км.

Провод ЛЭП принят марки АСКП-70/11 по ГОСТ 839-80Е, грозозащитный трос на всех участкам трассы принят марки С-50 (ТК-9,1) по ГОСТ 3063-80. Грозозащитный трос подвешен по всей трассе ВЛ-110 кВ.

Ответвление от линии 110 кВ «ЦРП-Форт-Шевченко» осуществляется с помощью опоры 1У110-8, устанавливаемой в створе между промежуточными опорами №№736-737 .

По всей трассе ЛЭП приняты к установке промежуточные железобетонные опоры типа 1,2ПБ110-2 (исп.01), унифицированные анкерно-угловые металлические опоры типа 1У110-2 с подставками +5,+10 а также без, анкерно-угловая ответвительная опора типа 1У110-8.

Трасса ВЛ проходит на высоте до 1000 метров в IV районе по степени загрязненности атмосферы. Изоляция ВЛ принята усиленной. Изолирующие натяжные и поддерживающие подвески проводов выполнены из изоляторов марки ПС120Б и ПСД70Е.

ВЛ пересекает ряд инженерно-технических сооружений.

Для защиты пересекаемого наземного газопровода Ø219 между опорами №16-17 выполнена металлическая конструкция для защиты.

Трасса имеет 4 угла поворота и 3 перехода (4 пересечения) с инженерными сооружениями.

Рельеф местности трассы – равнинный, трасса, в основном, проходит по выгонам.

Трасса ВЛ не пересекает месторождений полезных ископаемых и других заповедных зон, поэтому в рабочем проекте не предусматривается природоохранные мероприятия.

СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Силовые трансформаторы мощностью 2х25 МВА типа ТДН-25000/110 У1 производства ООО «Тольяттинский трансформатор».

Фундаменты под силовые трансформаторы изготовлены из железобетонных плит типа ПФ 35-15 с использованием изделий ТП серии 3.407.1-148.2. Трансформаторы установлены на площадке маслоприемников размерами 11,0*8,0 м с бортами из плит типа ПН32.9-1 и приямком с отводом к маслосборнику. Уклон к приямку обеспечен разуклонкой цементной коркой толщиной слоя 250 мм. Смотровые колодцы масло отвода изготовлены из сборных железобетонных элементов.

6. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ Апрель 2019г.;
месяц, год

окончание работ Май 2019г.:
месяц, год

при продолжительности строительства, месяцев;
по норме или по проекту организации строительства, месяцев: 4,5;
фактически, месяцев: 2;

7. Применённые строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
8. 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:

Не применимо

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Воздушная линия 110/20 кВ протяженностью 2.5 км и силовые трансформаторы мощностью 25 МВА каждый для ПС 110/20 кВ «ВЭС Форт-Шевченко» в Тупкараганском районе Мангистауской области» готовыми к приёмке 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) в лице

Директор Кутжанов Арман Мырзагалиулы

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

Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 4 листа (-ов).
Должность, ФИО координатор проекта Хасбиулин Ди
(подпись) м.п.
«29» мая 2019 г.