К.3

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

форма

Декларация о соответствии

« » _____ 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик)_ТОО «НИК-Тараз», Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз Г.А., Хаджи Мукан, 52_____

наименование организации, юридический адрес

в лице_Директора Шокатаева Сабита Укеновича_____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту:__Электроснабжение вновь вводимого завода по производству кальцинированной соды ТОО «Qazaq soda»_ Республика Казахстан, Жамбылская область, Сарысуский район, Байкадамский с.о., с.Саудакент

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является__Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Сарысуского района" Руководитель Шалбаев Дауранбек Асенбаевич_____

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. Субподрядными организациями _____

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)_ТОО «ЭНЕРГОСЕРВИС», шифр 06.19.09

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а)__ТОО "Казах Сода" , № 1 П/С от 15.06.2020 года _____

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 принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
мощность ПС 35/6,3 кв	МВА	2,5	2,5	2,5	2,5

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее–м3)		
В том числе подземной части	м3	-	-
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и						

более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:_
Стойки порталов ошиновки – железобетонные трапециодального сечения, стойка отдельно стоящего молниеотвода – центрифугированная железобетонная труба конического сечения. Все стойки устанавливаются в отрытые котлованы. Траверсы, молниеприемники и конструкции для подвески изоляторов – металлические.
Закрепление стоек порталов и молниеотвода в грунте для осуществления устойчивости осуществляется ригелями и способом заделки. Вокруг всех стоек порталов и молниеотводов устраиваются бетонные отмостки толщиной 30 мм по щебеночному основанию.

Фундамент под силовой трансформатор ПС 35/6,3 кВ

Площадка под фундамент размерами в плане 4,46х 4,86 м прямоугольной формы. Фундамент состоит из двух железобетонных плит. Плита размерами 1,00х3,5х0,25(h) м, из бетона класса В 25, армированная сетками из стержней класса АIII. В основании фундаментных плит предусмотрена подушка толщиной 300 мм промытый и просеянный непористый щебень, цементная стяжка, песчано- гравийная засыпка. Подушка принята по уплотнённому грунту, с коэффициентом уплотнения 0,95.

Фундамент под Ру-6,3 кВ

Фундамент запроектирован из стоек лежень ЛЖ-1,6 в количестве 20 шт. Поверхность железобетонных фундаментов до высоты 0,6 м от уровня земли покрывается защитным слоем из кремний-органических материалов ГКЖ-10- ГКЖ-94 толщиной сухой пленки 1 мм. Обратная засыпка фундамента производится песчано-гравийноя смесью слоями 15-20 см с тщательным уплотнением каждого слоя.

Маслоуловитель 5 м³

Степень огнестойкости сооружения – II, класс сооружения-II. Сброс масла и атмосферных осадков из маслоприемника под трансформатором осуществляется в подземный маслосборник ёмкостью 5 м³, из условия содержания масла в одном трансформаторе около 2,13 т. Маслосборник принят сборный железобетонный *из колец колодцев стеновых по серии 3.900.1-14. В основании фундаментов принят щебенистый грунт* песчанника. Маслоприёмник заполнен промытым и просеянным гравием с устройством изолированной ёмкости, рассчитанной на полный объем заливаемого в трансформатор масла.

Маслоотводы

Маслоотводы приняты из трубы асбестоцементной диаметром 200 мм по ГОСТ 1839-80. Общая длина трубы асбетоцементной составляет 20,0 м.

Трасса ВЛ-35 кВ

Строительство ВЛ-35 кВ на типовых железобетонных опорах серии 3.407.1-163 типа СВ164-10.7 и СВ 164.10-3 в количестве 249 шт. до проектируемой подстанции ПС 35/6,3 кВ. В качестве провода принят сталеалюмиевый провод АС 70/11 сечением 70 мм². . На опорах предусмотрены полимерные изоляторы ЛК-70/35-И-2-СС. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок. Защита от перенапряжений предусмотрена ограничителями перенапряжения 35 и 6,3 кВ установленными на вводе 35 кВ и сборных шинах 6,3 кВ понижающей подстанции. На подходах к подстанции предусмотрена защита ВЛ грозозащитным тросом. Дополнительно защита изоляции линии 35 кВ предусмотрена повторным заземлением всех опор.

Трансформаторная подстанция

Установлена трансформаторная подстанция ПС35/6,3 кВ 1х2500кВА с устройством автоматического регулирования напряжения под нагрузкой. Схема главных соединений 35-3Н. на основе распределительного устройства 35 кВ с разъединителем РГП.2-35IV/1250 и вакуумным реклоузером TER Rec35 Smart1Tie,
комплектно-распределительного устройства 6,3 кВ в модульном здании, одного трансформатора мощностью 2500 кВА открытого исполнения. Силовой трансформатор устанавливается открыто на железобетонное основание. Под трансформатором выполнен маслоприемник. Распределительное устройство 35 кВ выполняется открытым с использованием оборудования с изоляцией категории «А» по ГОСТ 9920-89. В состав открытого распределительного устройства 35 кВ: портала 35 кВ ПЖС35Я2, вакуумный выключатель 35 кВ ВВН-СЭЩ-П-35-1000-25 УХЛ1, разъединители 35 кВ РДЗ-2-35/1000Н-УХЛ1 и РДЗ-1-35/1000Н-УХЛ1, блок опорных *изоляторов 35 и 6,3 кВ, блок трансформаторов тока 35 кВ ТОЛ-35 У1; и напряжения 35 кВ ЗНОМ-35 кВ.*
На стороне 6,3 кВ предусматривается закрытое распределительное устройство (ЗРУ) блочно-модульной конструкции, совмещённое с ОПУ, (13800х4500 мм), включая: систему рабочего и аварийного освещения, систему обогрева, систему кондиционирования, систему пожарной сигнализации, ЩСН, ЩПТ (включая аккумуляторную батарею), шкаф релейной защиты трансформатора, систему сбора информации для передачи в ЦСКРЭ ТОО «ЖЭС», ТСН 6/0,4 кВ, в составе распределительного устройства 6,3 кВ. Распределительное устройство 6,3 кВ состоит из 7 ячеек типа КСО-2-10 производства фирмы «КТЗ». Питание нагрузок собственных нужд (СН) переменного и постоянного тока 380-220 В предусматривается от распределительных щитов СН, которые размещаются в ЗРУ. Защита от прямых ударов молнии осуществляется при помощи отдельно стоящих молниеотводами на территории ПС. Заземляющее устройство запроектировано по норме на допустимое сопротивление растеканию в виде сетки из круглой стали диаметром 14 мм. Спуски с оборудования выполняются стальной полосой 4х30 мм.

Блочно-модульное здание

Принятое к установке блочно-модульное здание ЗРУ 6,3 кВ совмещенное с ОПУ представляет собой блочно-модульную конструкцию контейнерного типа полной заводской готовности. В заводскую поставку БМЗ входят:
• Климат-контроль (отопление, вентиляция и кондиционирование);

• Пожарная сигнализация;
• Рабочее и аварийное освещение.
Управление, автоматика, диагностика и учёт электроэнергии
Для защиты вводов 10 кВ и СВ-10 кВ применены устройства серии REF620. Для защиты линий 6,3 кВ применяются устройства БЗП-АЕ-01. В качестве устройств центральной сигнализации применяются устройства СириусЦС, установленные на шкафу ЦС и оперативной блокировки. Для организации постоянного оперативного тока на подстанции предусмотрен шкаф оперативного тока с встроенной аккумуляторной батареей емкостью 50 А*час.

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 ___ноябрь 2020 года _____;
месяц, год
окончание работ _____ 2022 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:___4,7___;
фактически, месяц:_____;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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:
_____
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) – проектом не предусмотрено;

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения– проектом не предусмотрено;

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект _Электроснабжение вновь вводимого завода по производству кальцинированной соды ТОО «Qazaq soda»
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) ТОО «НИК-Тараз», Директор Шокатаев Сабит Укенович_____
_____ « » 2022 г_
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Место печати (при наличии)