


«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор АО
«Сырдарьинской ПТЭС»

А.Хайдаров.
2021 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

РП «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Марказ»

В Сырдарьинской области г. Гулистан»

№	Наименование основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Заказчик проектно изыскательских работ	АО «Сырдарьинской ПТЭС»
2	Наименование объектов	РП "Реконструкция ПС 110/35/10 кV "Марказ" Сырдарьинской области г. Гулистан".
3	Основание для проектирования	Технические условия, выданные АО "Сырдарьинское ПТЭС"
4	Проектная организация	Определить Проектную организацию через Товарную биржу Республики Узбекистан.
5	Вид строительства	Реконструкция.
6	Сроки начала и окончания строительства	2021 г.
7	Цель проекта	Согласно протоколу заседания Коллегии Министерства энергетики Республики Узбекистан от 17 августа 2021 года No 16. Обеспечения надёжного электроснабжения существующих потребителей ПС 110/35/10 кV "Марказ" и субъектов среднего и малого бизнеса Сырдарьинской области г.Гулистан.
8	Необходимость инженерных изысканий	Не требуется.
9	Стадийность проектирования	Рабочий проект
10	Подрядная организация	"Сырдарьинское ПТЭС"
11	Состав, основные показатели и характеристики проектируемых объектов	11.1 Комплекс предпроектных работ, разработка схемы присоединения ПС 110/35/10 кV "Марказ".

		11.2 Проектом предусмотреть замену: - существующего трансформатора "Т-1" типа ТДТН-16000/110 kV на трансформатор типа ТДТН-25000/110 kV напряжением 110/35/10 kV;
12	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской защиты по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется
13	Указания по выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ при проектировании	Не требуется
14	Указания по выделению этапов проектно-сметной документации	Предусмотреть выполнение и передачу заказчику ПСД
15	Исходные данные, предоставляемые заказчиком до начала проектных работ	Задание на проектирование.
16	Особые условия проектирования	16.1 Проект выполнить согласно акту натурного обследования подстанции 110/35/10 kV "Марказ". 16.2 Предусмотреть климатическое исполнение УХЛ-1 16.3 Технические проектные решения по реконструкции ПС должны приниматься в строгом соответствии с требованиями действующих ПУЭ-2011 и директивных материалов по проектированию электрических сетей в системе АО "ХЭТ".
17	Требования к методу составления сметной документации	17.1 Ресурсная сметная документация выполняется в соответствии с "Методическими рекомендациями по составлению ресурсной сметной документации по определению стоимости строительства в договорных текущих ценах" утвержденными приказом Государственного Комитета Республики Узбекистан по архитектуре и строительству 28 марта 2012 года № 39.

		17.2 Стоимость, строительства объектов определяется заказчиком по ресурсной ведомости калькулированных затрат в прогнозируемых текущих ценах на тарифах на ресурсы в соответствии с ШНК 4.01.16-09 "Правила по определению стоимости в договорных текущих ценах" 1п. 4.2. ШНК 1.03.01-16.
18	Дополнительные требования	18.1 Комплектация строительства объекта строительными конструкциями должна предусматривать их максимально возможную поставку заводами- изготовителями РУз.
19	Рассылка проектно- сметной документации	Согласно ШНК 1.03.01-16 пункт 2.8
20	Сроки выдачи проектно- сметной документации	Согласно календарному плану, прилагаемому к договору

Гл. Инженер

Зам.гл.Инженер

Начальник ПТС

Начальник ПС

Начальник РЗА

Начальник ВВЛ

Начальник ПСИЗПИ

Начальник ОДС

Начальник СНТБ

З.Турсунмуратов

С.Тулиев

Д.Эрматов

У.Юсупов

Ж.Холмуродов

Н.Райимкулов

Ш.Дуйметов

Ш.Турдиев

С.Мамарахимов