

«УТВЕРЖДАЮ»

Ген. Директор АО
«Кашкадарьинское ПТЭС»



А.А.Музапов

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**РП: СТРОИТЕЛЬСТВО ПС 110/35/10 КВ С ВЛ-110 КВ ДЛЯ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЭЗ «ЧИРАКЧИ» МФЙ БУЮК ТУРОН, В ГОРОДЕ
КАРШИ, В КАШКАДАРЬИНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПО ПП-271 ОТ 06.06.2022 ГОДА
«О МЕРАХ ПО СОЗДАНИЮ В РЕГИОНАХ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ
ИНЖЕНЕРНО-КОММУНИКАЦИОННОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ
СПЕЦИАЛЬНЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ И МАЛЫХ
ПРОМЫШЛЕННЫХ ЗОН»**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Заказчик	АО «Qashqadaryo hududiy elektr tarmoqlari korhonasi»
2	Наименование объект	Строительство ПС 110/35/10 кВ с ВЛ-110 кВ для электроснабжения СЭЗ «Чиракчи» МФЙ Буюк Турон, в городе Карши, в Кашкадарьинской области, по ПП-271 от 06.06.2022 года «О мерах по созданию в регионах и обеспечению инженерно-коммуникационной инфраструктурой специальных экономических и малых промышленных зон»
3	Основание для проектирования	2.1. Постановления Президента РУз ПП-271 от 06.06.2022г. 2.2. Схема присоединения ПС 110 кВ с сетям энергосистемы. 2.3. Тех. условие АО «Кашкадарьинское ПТЭС»
4	Согласования	Согласовать ПСД с Гост. Экспертизой.
5	Вид строительства	Установка ячейки на ПС Карши 220/110/35/6 кВ, для проектной двухцепной линии 110 кВ длиной 15,9 км и строительство ПС 110/35/10 кВ 2х16000 кВА.
6	Сроки начала и окончания строительства	2022-2023 гг.
7	Цель проекта	Электроснабжения СЭЗ «Чиракчи»
8	Условия площадки ПС 110 кВ (сейсмичность, группа грунтов и т.д.)	Сейсмичность и группа грунта определяется по материалам инженерно-технических изысканий, выполняемых ОППСД АО «Кашкадарьинское ПТЭС»
9	Необходимость инженерных изысканий	ОППСД АО «Кашкадарьинское ПТЭС» выполнить инженерно-технические изыскания в необходимом объеме.
10	Стадийность проектирования	

		<p>Рабочий проект - (РП)</p> <p>По указанию АО «Худудий электр тармоклари»</p> <p>12.1. Строительство ПС 110/35/10 кВ с сооружением подстанции по типовой схеме 110-4Н с установкой двух трансформаторов мощностью ТРДН - 16000 кВА каждый. В ОРУ 110 кВ предусмотреть установку эле газовых выключателей в цепях трансформаторов и неавтоматическую перемычку на разъединителях со стороны линии, тип выключателей определяется проектом, РУ-10 кВ типа К-59 выполнить по схеме установкой 20 шт ячеек на секциях шин с вакуумными выключателями. Изоляцию силовых трансформаторов и основного электротехнического оборудования предусмотреть категории «Б».</p> <p>12.2. Средства АИЙСКУЭ выполнить в объёме технического задание АЙСКУЭ АО « Кашкадарьинское ПТЭС».</p> <p>Предусмотреть необходимые мероприятия по охране окружающей среды.</p> <p>14.1. Решение местных органов власти Кашкадарьинское области по отводу земель под проектируемой площадки ПС 110/35/10 кВ.</p> <p>14.2. Материалы согласований с собственникам земли, землепользователями, а так же с территориальными органами администрации и государственного надзора (архитектурно-землеустроительным, природоохранным, пожарным и т.д)</p> <p>14.3. Согласования в утверждённом порядке мероприятий, обеспечивающих соблюдение экологических нормативов.</p> <p>14.4. Транспортная схема завоза и вывоза оборудования и материалов на строительную площадку.</p> <p>14.5. Утверждённый проект Заявление о воздействии на окружающую среду (ЗВОС) по приложению № 9,10 ШНК 1.03.01-16</p> <p>14.6. Технические условия на присоединение мощностей к энергосистеме.</p> <p>14.7. Задание на проектирование.</p> <p>15.1. Проект выполнить согласно технических условий АО « Кашкадарьинское ПТЭС».</p> <p>15.2. Ресурсная сметная документация на строительство объекта должна составляться в строгом соответствии с положением ШНК 1.03.01-16.</p> <p>16.1. Комплектация строительство объекта электротехническим оборудование и строительными конструкциями должна предусматривать их максимально возможную поставку заводами-</p>
11	Генподрядная организация	
12	Состав, основные показатели и характеристики проектируемых объектов.	
13	Требования по охране окружающей природной среды	
14	Исходные данные предоставленные заказчиком до начала работ	
15	Особые условия	
16	Дополнительные требование	

		<p>изготовителями РУз.</p> <p>16.2. Стоимость строительство в текущих ценах определяется после завершения проектных работ.</p> <p>16.3. Проектными решениями должна быть предусмотрена следующая схема эксплуатации объекта: -.оперативная подчинённость электротехнического оборудование ВЛ-110 кВ - АО «Кашкадарьинское ПТЭС» -ремонтно -эксплуатационное обслуживание объектов электроснабжения -силами и средствами соответствующих служб АО «Кашкадарьинское ПТЭС»</p>
17	Источник финансирования	Выделение кредитных средств из Республиканского бюджета.
18	Продолжительность проектирования	По графику.
19	Сметы на проектирование	Сметы на ПРИ составить на основании приказа Министерство строительства РУз №369 от 19.08.2019г. «Об утверждении Положения о порядке определения стоимости проектно-изыскательских работ»
20	Объём и количество экземпляров ПСД	Согласно требованию ШНК 1.03.01-16 по пункту 3.6

Согласованно:

Технический директор



Д.Болтаев

Начальник ПТС



А.Эшкuvatов

Начальник СП



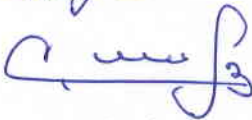
И.Жабборов

Начальник СЛ



Ж.Гаппаров

Начальник РЗА



Б.Рахимов

Начальник ПСИП



Ф.Холёров