



«УТВЕРЖДАЮ»

Директор по производству
АО «Талимарджанская ТЭС»

Р. Кодиров

«21» 01 2022г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение ремонтных работ основного и вспомогательного оборудования энергоблока ст.№1 800 МВт АО «Талимарджанская ТЭС» на 2022г.

В настоящем ТЗ использованы следующие определения:

- РД -Руководящий документ (РН 34-077:2018) «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций»;
- ПТБЭЭ -Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок;
- ПТЭЭСС -Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей;
- ПУЭ -Правила устройства электроустановок;
- НТД -Нормативно-техническая документация;
- РД -Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию паровой турбины К-800-240-5 ЛМЗ и приводной турбины ОК-18ПУ-800;
- Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию парового котла ТПП-805СЗ.
- Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию турбогенератора ТЗВ-800-2УЗ и возбуждителя типа ВТ-6000-2УЗ
- Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию питательного насоса типа ПН-1500-350-4АМ1 (ЛНПО «Пролетарский Завод»)
- Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию насосов энергоблока ст.№1 800 МВт.
- Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию арматур высокого, среднего давления.
- Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию подогревателей высокого давления.
- ТЗ - Техническое задание.

1. Наименование и цели использования выполняемых работ и оказываемых услуг с указанием основных технико-экономических показателей.

Ремонтные работы проводятся в целях поддержания безаварийной работы в период эксплуатации и продления паркового ресурса энергооборудования, а также восстановление исправности или работоспособности изделий и восстановлению ресурсов или их составных частей и обеспечения электрической энергией населения и инфраструктуры Республики Узбекистан.

Примечание: В соответствии с требованиями РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций» и «Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию паровой

турбины К-800-240-5 и приводной турбины ОК-18-ПУ», «Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию парового котла ТГП-805СЗ», «Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию турбогенератора ТЗВ-800-2УЗ и возбуждителя типа ВТ-6000-2УЗ»; Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию насосов энергоблока ст. №1 800 МВт; Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию арматур высокого, среднего давления; Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию теплообменников и маслоохладителей; Инструкция по эксплуатации и техобслуживанию подогревателей высокого давления.

2. Перечень работ, услуг и их объемы (количество), требуемые от исполнителя с учетом реальных потребностей заказчика и их обоснованием исходя из требований действующих инструкций по эксплуатации и техобслуживанию основной и вспомогательного оборудования энергоблока №1».

При проведении ремонтных работ основного и вспомогательного оборудования энергоблока №1 выполняются на основании РН 34-077:2018.

Укрупненные запланированные объемы проводимых работ изложены в таблице №1

Таблица 1

№ п/п	Наименование работ
1	Капитальный ремонт турбины типа К-800-240-5 ЛМЗ («Ленинградский металлический завод») и вспомогательного оборудования.
2	Капитальный ремонт приводной турбины типа ОК-18ПУ 800 (ПАО «Калужский турбинный завод»).
3	Капитальный ремонт питательных насосов типа ПН-1500-350-4АМ1 (ЛНПО «Пролетарский Завод»).
4	Капитальный ремонт парового котла типа ТГП-805/СЗ ПАО ТКЗ «Красный котельщик» и вспомогательного оборудования.
5	Капитальный ремонт турбогенератора типа ТЗВ-800-2УЗ с модернизацией демпферного обмотки ротора и возбуждителя типа ВТ-6000-2УЗ АО «Силовые машины»
6	Капитальный ремонт насосов энергоблока ст.№1 800 МВт
7	Капитальный ремонт арматур высокого, среднего давления энергоблока №1
8	Капитальный ремонт теплообменников и маслоохладителей.
9	Ремонт подогревателей высокого давления (замена трубные пучки ПВД-6,7,8 А,Б)

Примечание: В таблице №1 настоящего технического задания представлен расширенный перечень запланированных работ. В период ремонтных работ, при вскрытии (осмотр) и дефектации энергооборудования возможно внесение дополнительного объема работ.

3. Целевое назначение работ.

3.1 Данное техническое задание разработано в соответствии с инструкцией по эксплуатации и техническому обслуживанию паровой турбины К-800-240-5

и приводной турбины ОК-18-ПУ», парового котла ТПП-805СЗ, турбогенератора ТЗВ-800-2УЗ и возбуждателя типа ВТ-6000-2УЗ; насосов; арматур высокого, среднего давления; теплообменников, маслоохладителей и подогревателей высокого давления.

3.2. При формировании данного ТЗ применяются требования действующих правил ПТБЭ, ПТЭЭСС, ПУЭ и инструкций завода изготовителя.

4. Место проведения работ.

4.1В административном отношении станция АО «Талимарджанская ТЭС» находится в Республике Узбекистан, Кашкадарьинской области, Нишанского района, пос. «Нуристан».

4.2 Ремонт оборудования основной и вспомогательного оборудование энергоблока №1 должен быть выполнен в соответствии с действующими нормативными документами, и инструкциями завода изготовителя.

4.3 Сроки (периоды) выполнения работ и оказания услуг с указанием периода (периодов), в течение которого должны оказываться работы и услуги или конкретной календарной даты, к которой должно быть завершены работы и оказание услуг, или минимально приемлемой для государственного заказчика даты завершения работ и оказания услуг или срока с момента заключения договора (уплаты аванса, иного момента), с которого исполнитель должен приступить к работе и оказанию услуг.

4.4В ходе выполнения работ Исполнитель обязан обеспечивать соблюдение законов, иных нормативно-правовых актов, нормативных технических документов Республики Узбекистан, обязательных стандартов и нормативов.

4.5 После проведения ремонтных работ, Исполнитель должен представить Заказчику протоколы испытаний, оформленные и подписанные по установленной форме, не позднее 10 дней с момента окончания работ и подписания Акта приемки работ.

4.6 В случае обнаружения дефектов оборудования при проведении ремонтной работе, Исполнитель должен незамедлительно поставить в известность уполномоченное лицо Заказчика, находящегося на производственном объекте, с последующим составлением дефектной ведомости.

4.7 В случае возникновения спорных вопросов в результатах проведения ремонтной работе, Заказчик вправе потребовать проведения повторных ремонтной работе за счет сил и средств Исполнителя.

5.Исполнитель направляет своих представителей для выполнения ремонтных работ основной и вспомогательного оборудование энергоблока №1 на объектах Заказчика на основании заявок, которые Заказчик направляет заблаговременно.

5.1 Срок подачи заказ-заявка Заказчиком не позднее, чем за 30 дней до начала работ.

5.2 Работы должны быть выполнены в сроки, установленные договором.

5.3 Срок выполнения работ Исполнителем, определяется в заказ-заявке Заказчика.

6. Требования квалификации персонала.

6.1 Квалификация персонала должна соответствовать специфике проведения работ. Персонал Исполнителя должен быть обучен и иметь опыт выполнения проведения ремонтной работе.

7. Результаты работ.

7.1 Выполнение всего объема работ указанного в ТЗ, в соответствующие сроки и с соответствующим качеством.

7.2 Составление актов и дефектных ведомостей с последующим предоставлением на согласование Заказчику.

7.3 Гарантийный срок выполненных ремонтных работ должен составлять сроком до последующих ремонтных работ основного и вспомогательного оборудования энергоблока №1 с даты подписания Заказчиком Акта сдачи-приёмки.

Согласован:

Начальник службы ремонта



Т.Ч. Алиев

Составил:

Начальник котлотурбинного цеха



Н.К. Холиёров

Начальник электрического цеха

И.Ч. Мирзаев