

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор по производству

АО «Sirdaryo IES»

Ж.Н. Киргизбаев

2021 г.



Техническая документация

1. Наименование и цели использования выполняемых работ.

- Текущие ремонты турбины и электротехнических оборудования энергоблоков ст. № 1-10, и общестанционного оборудования.

- Текущие ремонты проводятся для поддержания технико-экономических характеристик установки в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей согласно RH 34-077:2018.

2. Основание для ремонтных работ.

Утвержденный график АО «Sirdaryo IES» на 2022г. текущих ремонтов энергооборудования, «Правила технической эксплуатации электрических станции и сетей» и «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанции» RH 34-077:2018 приложение Н, ГОСТ 18322.

3. Перечень работ, услуг и их объемы.

Таблица 1

№ п/п	Наименование работ
1	Ремонт турбин типа К-300-240, К-325-240-1МР ЛМЗ, генераторов типа ТВВ-320-2, его вспомогательного оборудования, ремонт и наладка КИПиА.
1.1	Ремонт паровых турбин К-325-240-1МР, К-300-240 и вспомогательного оборудования
1.2	Ремонт генераторов ТВВ-320-2
1.3	Ремонт и наладка КИП и А электроприводов и шибберов котельного отделения
1.4	Ремонт и наладка контрольно-измерительных приборов, электроприводов МЗХ-1,2
1.5	Ремонт и наладка контрольно-измерительных приборов, электроприводов ГРП-1,2,3
1.6	Ремонт электроприводов турбинного отделения
1.7	Ремонт регуляторов турбинного и котельного отделения
1.8	Ремонт технологических схем защиты турбинного и котельного отделения
2	Ремонт статоров и роторов электродвигателей 0,4/6 кВт.
2.1	Ремонт статора 320/1000
2.2	Ремонт статора 200/1000
2.3	Ремонт статора 160/1000
2.4	Ремонт статора 250/1500
2.5	Ремонт статора 200/3000
2.6	Ремонт статора 125/1000
2.7	Ремонт статора 160/600
2.8	Ремонт статора 320/750
2.9	Ремонт статора 630/1500
2.10	Ремонт статора 200/1500
2.11	Ремонт статора 160/1500
3	Демонтаж и монтаж кабелей, кабельных коробов и ремонт электротехнических оборудования.
3.1	Ремонт и замена сухотруб пожаротушения
3.2	Ремонт и замена металлоконструкции кабельного канала при текущем ремонте ОРУ-500 кВ.
7	Ремонт турбодетандерного агрегата №1,2 типа ГТДУ-5000М
7.1	Ремонт генератора №1,2 ГТДУ-5000М

4. Условия выполнения работ и оказания услуг.

Исполнитель принимает проведения текущих ремонтов турбины и электротехнических оборудований энергоблоков ст. № 1-10, и общестанционного оборудования. Обязуется выполнить ремонтные работы в согласованном объеме, в соответствии с требованиями нормативно технических документаций, с соблюдением действующих норм и правил. В предусмотренный в договоре срок сдает заказчику отремонтированное энергооборудование.

Обеспечивает соблюдение своим персоналом правил внутреннего распорядка, ПТЭ, ПТБ, ППБ, правил ГИ «Госкомпромбез». Не допускает своими действиями нарушений нормальной эксплуатации действующего оборудования, поддержание чистоты и порядка на рабочих местах и ремонтных площадках.

Работы производятся в охраняемом объекте, который является особо важным категорированным государственным объектом РУз.

5. Требования к участнику, исходя из сложности выполняемых работ.

5.1 Наличие и правильность оформления необходимого комплекта ремонтной документации;

5.2 Наличие опыта проведения при текущих ремонтах турбины энергоблоков мощностью 325 МВт и электротехнических оборудований энергоблоков ст. № 1-10, и общестанционного оборудования наличие сведений о ранее выполненных аналогичных работ;

5.3 Применение необходимой технологической оснастки, приспособлений и инструмента, предусмотренных технологической документацией, и соответствие их параметров паспортным данным;

5.4 Применение в процессе ремонта поверенных приборов и средств контроля и контрольно-измерительного инструмента;

5.5 Соответствие выполненных технологических, ремонтных операций требованиям технологической документации.

5.6 Предприятия и организации должны соответствовать следующим условиям:

- а) наличие действующих лицензий на виды деятельности, связанные с выполнением указанных работ и предоставлении их заверенных копий в составе предложения, при проведении закупочных процедур;
- б) наличие производственной базы, трудовых ресурсов и специалистов, необходимых для выполнения работ (услуг);
- в) полномочия на заключение договора;
- г) наличия опыта работы на объектах не менее 3 лет;
- д) наличие у Исполнителя не менее 3-х рекомендательных писем от предприятий, для которых Исполнитель ранее оказал услугу в аналогичных работах.

6. Сроки (периоды) выполнения работ.

6.1 Сроки выполнения ремонтных работ согласно утвержденного графика ремонтов оборудования АО «Sirdaryo IES» с I по IV квартал 2022 года.

7. Требования к безопасности выполнения работ.

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

7.2. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные в связи с исполнением Договора нарушения законодательства, в том числе в области пожарной и промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и природных ресурсов, включая оплату штрафов, пеней, иных санкций, причинение вреда третьим лицам. Если Заказчик понес убытки в связи с тем, что компетентный орган наложил на Заказчика штраф или иным образом привлек Заказчика к ответственности в связи с тем, что Работа или ее результаты не соответствуют законодательству или при ее выполнении причинен вред, Исполнитель должен полностью возместить Заказчику.

7.3. Выполнить мероприятия по обеспечению безопасности труда ремонтного персонала и противопожарные мероприятия, предусмотренного планом подготовки ремонта, Правилами техники безопасности, Правилами пожарной безопасности в пределах принятого объема ремонта.

8. Порядок сдачи и приемки результатов работ/услуг.

8.1 Приемку установок после текущих ремонтов турбин мощностью 325 МВт, электротехнических и общестанционного оборудования производит комиссия, возглавляемая

директором по производству электростанции. В состав комиссии включаются общий руководитель ремонта установок, начальники цехов, в ведении которых находится ремонтируемое оборудование, начальник цеха централизованного ремонта, руководители ремонтных работ предприятий и организаций или другие их представители, инженер-инспектор по эксплуатации, представители отдела подготовки ремонта. Допускается включать в состав комиссии руководителей групп (цехов) наладки, лабораторий.

9. Требования по передаче государственному заказчику технических и их документов по завершению и сдаче результатов работ и услуг;

9.1 Приемка после текущих ремонтов турбин мощностью 325 МВт, электротехнических и общестанционного оборудования оформляется актом. Акт утверждается директором по производству АО «Sirdaryo IES».

9.2 К акту по приемке оборудования должны быть приложены протоколы, справки, ведомости и другие документы отражающие:

- перечень работ выполненных сверх запланированных объемов
- перечень невыполненных работ, предусмотренных согласованной ведомостью объема работ и причины их невыполнения
- перечень руководящих документов, требования которых выполнены в процессе ремонта
- перечень работ выполненных с отклонениями от установленных требований

9.3 Дополнительно, при приеме - передачи оборудования руководствоваться требованиями РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций», ГОСТ 18322.

10. Требования по объему гарантий качества работ и услуг.

10.1 Отремонтированное оборудование должно соответствовать требованиям в течение не менее 12 месяцев с момента включения оборудования под нагрузку при соблюдении Заказчиком правил эксплуатации.

10.2 Гарантийные обязательства Исполнителя прекращаются, если на оборудовании в течение гарантийного срока эксплуатации производились работы Заказчиком без участия и без согласования с Исполнителем согласно РН 34-077-2018, ГОСТ 18322.

11. Требования об указании срока гарантий качества на результаты работ и услуг.

Гарантийный срок эксплуатации не менее 12 месяцев с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

12. Адрес и контакты Заказчика: 120219, Республика Узбекистан, Сырдарьинская обл., г.Ширин, ул. Энергетиков 7. Телефон: (67 764 45 83)

Информационный портал (официальный сайт): <http://www.sdtes.uz>

13. Контактное лицо: Холиков Ш.З тел: 90 993 33 99. Бегматов Д.К. тел: 90 121 35 52.

14. Предельная стоимость заказчика: Текущие ремонты турбины и электротехнических оборудований энергоблоков ст.№1-10 и общестанционного оборудования на ориентировочную сумму 4 329 466 779,25 сум с учетом НДС.

Начальник службы ремонта

Начальник ПТО

Начальник ОПНР

Г.С. Турдимратов

Г.А. Холназаров

Ш.З. Халиков