

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор по производству
АО «Sirdaryo IES»
Киргизбаев Ж.Н.
«20» _____ 2022 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение ремонтных работ по антикоррозионному
покрытию наружных поверхностей основного и
вспомогательного оборудования энергоблоков ст.№1-10 и
общестанционного оборудования.**

Определения:

В настоящем ТЗ использованы следующие определения;

РД - Руководящий документ:

РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций»;

ПТБЭЭ РУз - Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок;

ПТЭЭСС - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей;

ПУЭ - Правила устройства электроустановок;

НТД – Нормативно техническая документация.

1. Наименование и цели выполняемых работ и оказываемых услуг.

1.1. Выполнение ремонтных работ по антикоррозионному покрытию наружных поверхностей основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ст.№1-10 и общестанционного оборудование.

1.2. Ремонтные работы проводятся в целях предотвращения коррозии металлических конструкций и улучшения эстетического вида энергооборудования.

2. Основание для реализации проекта (ремонтных работ) в рамках которого производится закупка.

2.1 Утвержденный графики АО «Тепловые электрические станции» и АО «Sirdaryo IES» на 2022г. капитальных, текущих ремонтов энергооборудования, «Правила технической эксплуатации электрических станции и сетей» и «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанции» РН 34-077:2018 приложение Н.

3. Перечень работ, услуг и их объемы (количество), требуемые от исполнителя с учетом реальных потребностей заказчика и их обоснованием исходя из требований действующих нормативных актов.

3.1 Выполнение ремонтных работ по антикоррозионному покрытию основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ст.№1-10 и общестанционного оборудование выполняются на основании РН 34-077:2018, РН -34-838:2015 ПТЭЭСС и другие НТД.

**Запланированные объемы проводимых работ изложены в таблице №1
Антикоррозионное покрытие оборудования БОУ-1,2,3 (ФРИ-1-Пгр) эн.бл№1,2,3**

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во
1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	906
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	226,7

Антикоррозионное покрытие выключателей ВВБ ОРУ-220/500кв

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	2208
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	552

Антикоррозионное покрытие воздухосборников ОРУ-220/500кв

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	250
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	62,5

Антикоррозийное покрытие Маслохозяйство ЭЦ

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	584
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	146

Антикоррозийное покрытие трансформаторов Т-1, 21Т: Т-2, 22Т: Т-3, 23Т: КЭТ-300 и КЗШ-6кв эн.ка№1,2,3

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	1696
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	424

Антикоррозийное покрытие оборудования энергоблоков ст.№1,2,3 (ТГ ПНЭ-А,Б НГО-А,Б ОЦГ-А,Б, ФС 400-А,Б БНГО ВВг-А,Б,В ивиолный бак с обвязкой ФС-40 А,Б МНСС -А,Б,В,Г, конденсатор, трубопровода обвязки ГМБ и напорные трубопроводы, ПЭН,БЭН, КЭН, КНОУ)

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	9189
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	2297,7

Антикоррозийное покрытие бака БЗК-2

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	109
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	27,4

Антикоррозийное покрытие АБТС-2

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	109
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев.	10м2	27,4

Антикоррозийное покрытие наружной и внутренней поверхности ЦВВ (над каналом) энергоблока ст. №1,2,3(по эн.бл№1 нитки А,Б внутренней поверхности)

1	Снятие лакокрасочного покрытия. Вручную щетками металлическими	1м2	185
2	Нанесение краскораспылителем на плоские, цилиндрические, конические и сферические поверхности четырех слоев грунта, лака или эмали с периодическими перерывами для просыхания наносимых слоев. Покрытия внутренней и наружной поверхности	10м2	1850

Примечание: Окончательный перечень работ будет определен после остановки и вскрытия ремонтируемого оборудования с составлением дефектных актов на изношенные детали и узлы.

4. Место выполнения работ и оказания услуг с указанием конкретного адреса (адресов).

Республика Узбекистан, Сырдарьинская обл., город Ширин, улица Энергетиков - 7 АО «Sirdaryo IES».

5. Условия выполнения работ и оказания услуг

5.1. Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами.

5.2. Выполнять работы по наряду-допуску. Исполнитель обязан не вмешиваться в работу действующего оборудования и оборудования, находящегося в резерве, соблюдать меры пожарной безопасности, техники безопасности и требования нормативных документов по охране окружающей среды и промсанитарии.

5.3. Работы выполняться в зоне действующего оборудования. При необходимости остановка оборудования для выполнения работ, необходимо предварительно согласовать время и продолжительность его остановки, исходя из технологического процесса.

5.4. Подрядчик принимает выполнение ремонтных работ по антикоррозионному покрытию основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ст. №1-10 и общестанционного оборудования, и обязуется выполнить в согласованном объеме, в соответствии с требованиями нормативно технических документаций (НТД), с соблюдением действующих норм и правил. В предусмотренный в договоре срок сдает заказчику.

Строго соблюдает допустимые нагрузки на площадки и перекрытия.

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.

6. Требования к участнику, исходя из сложности выполняемых работ и оказываемых услуг, разработанные и утвержденные государственным заказчиком.

6.1 Наличие и правильность оформления необходимого комплекта ремонтной документации;

6.2 Наличие лицензий и соответствующих разрешений на выполнения верхолазных работ, наличие опыта выполнения ремонтных работ по антикоррозионному покрытию основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ст. №1-10 и общестанционного оборудования наличие сведений о ранее выполненных аналогичных работах;

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

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

6.5 Соответствие выполненных технологических, ремонтных операций требованиям технологической документации.

6.6 Предприятие должно иметь квалифицированных, сертифицированных специалистов, прошедших обучение по данным видам работ.

6.7 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) наличие 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.

7. 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.

7.1 Сроки выполнения ремонтных работ согласно утвержденного графика ремонтов оборудования АО «Sirdaryo IES» с I по IV квартал 2022 года. РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанции».

8. Требования к безопасности выполнения работ и оказания услуг, и их результатов. В случае, если от исполнителя в процессе исполнения договора требуется осуществить страхование ответственности перед третьими лицами или оказываемые услуги могут быть

связаны с возможной опасностью для жизни и здоровья людей, должны быть указаны дополнительные требования к обеспечению безопасности оказания услуг.

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

8.2. Исполнитель обязан предоставить материалы, инструменты и оборудование, необходимые для выполнения Работы, при этом материалы, подлежащие включению в результат Работы, должны быть свободными от прав третьих лиц; Исполнитель отвечает за ненадлежащее качество и безопасность предоставленных материалов и оборудования и за их сохранность. По требованию Заказчика Исполнитель обязан предоставить Заказчику сертификаты пожарной безопасности, сертификаты качества и происхождения, а также техническую документацию на предоставляемые для выполнения Работы материалы и оборудование;

8.3. 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.

8.4. 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.

9. Порядок сдачи и приемки результатов работ/услуг. Указываются мероприятия по обеспечению сдачи и приемки результатов работ и услуг по каждому этапу выполнения и в целом, содержание отчетной, технической и иной документации, подлежащей оформлению и сдаче по каждому этапу и в целом (требование испытаний, контрольных пусков, подписания актов технического контроля, иных документов при сдаче работ и услуг).

9.1 Приемку установок из ремонта по антикоррозионному покрытию основного и вспомогательного оборудование энергоблоков ст.№1-10 и общестанционного оборудование 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.

9.2 При приемке из ремонта установок в состав комиссии может входить представитель АО «Тепловые Электрические станции».

9.3 Приемку оборудования, входящего в состав установок из капитального и текущего ремонтов, а также всего оборудования из текущего ремонта производят комиссии, возглавляемые начальниками эксплуатационных цехов.

Состав приемочных комиссий должен быть установлен приказом по электростанции.

Приемочная комиссия осуществляет:

- контроль документации, составленной перед ремонтом, в процессе ремонта, после ремонта, отражающей техническое состояние оборудования, и качество выполненных ремонтных работ;

- предварительную оценку качества установок, оборудования после ремонта и качества выполненных ремонтных работ;

- уточнение технического состояния установок и оборудования по данным эксплуатации в течение месяца после включения под нагрузку, а также по данным послеремонтных испытаний;

- окончательную оценку качества установок и оборудования после ремонта и качества выполненных ремонтных работ;

9.4 Руководители работ предприятий и организаций, участвующие в ремонте, предъявляют приемочной комиссией необходимую документацию, составленную в процессе ремонта, в том числе:

- ведомость выполненного объема работ;
- протоколы, технические решения по выявленным, но не устраненным дефектам;
- результаты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе ремонта материалы и запасные части;
- протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящего в установку;
- акты на скрытые работы;
- акты приема-передачи ремонтной организации предприятию сети освещения, сварки, разводки воздуха и т.п.
- другие документы по согласованию электростанции и предприятия-исполнителя ремонта.

9.5 Документация предъявляется приемочной комиссии не позднее, чем за двое суток до окончания ремонта. Её конкретный перечень должен быть утвержден директором по производству электростанции.

9.6 Комиссия по приемке оборудования, входящего в состав установки начинает свою работу в процессе ремонта. Она рассматривает составляемую при этом документацию, анализирует и подготавливает ее для представления в комиссию по приемке установок.

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

10.1 Приемка выполненных работ после антикоррозийной защиты оформляется актом. Акт утверждается директором по производству АО «Sirdaryo IES».

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

- акты скрытых работ;
- 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.

10.3 Дополнительно, при приеме - передаче оборудования руководствоваться требованиями РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций».

11. Требования по объему гарантий качества работ и услуг (минимально приемлемые для государственного заказчика либо четко установленные обязанности исполнителя в гарантийный период).

12.1. Все поставляемые материалы для выполнения работ должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документации, удостоверяющие их качество и срока годности.

12.2. Исполнитель несет ответственность за соответствие используемых материалов государственным стандартам и техническим условиям.

12.3. Для качественного выполнения ремонтных работ по антикоррозионному покрытию основного и вспомогательного оборудования энергоблоков, ст.№1-10 и общестанционного оборудования, данные работы необходимо выполнять при плюсовой температуре исключительно по сухой поверхности.

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

13.1. Гарантии качества распространяются на весь объем выполненных работ.

13.2. Исполнитель гарантирует выполнение всех работ в соответствии с утвержденной сметной документацией, действующими нормами и соответствие качества используемых материалов строительным нормам и правилам.

13.3. Срок гарантии к качеству выполненных работ - 12 месяцев с момента оформления акта приемки ремонтных работ.

13.4. Если в период гарантийного срока эксплуатации объекта обнаружатся дефекты, Исполнитель обязан их устранить за счет собственных средств. Указанные гарантии не распространяются на случаи преднамеренного повреждения объекта со стороны третьих лиц, а также на случаи нарушения правил эксплуатации.

14. Иные требования к работам, услугам и условиям их оказания по усмотрению государственного заказчика.

Выполнение ремонтных работ производится в соответствии с требованиями нормативно технических документаций (НТД), с соблюдением действующих норм и правил.

Начальник службы ремонта АО «Sirdaryo IES»



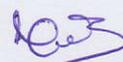
Г.С. Турдимратов

Начальник ПТО АО «Sirdaryo IES»



Г.А. Холназаров

Начальник ОПНР АО «Sirdaryo IES»



Ш.З. Халиков