

«УТВЕРЖДАЮ»

**И.о. Директора по производству
АО «SirdaryoIES»**



Киргизбаев Ж.Н.

«15» 12 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание консультационных услуг по проведению ремонта паровых турбин К-325-240-1МР ЛМЗ в период капитальных ремонтов энергоблоков ст. № 1,2, среднего ремонта энергоблока ст.№ 3.

г. Ширин
2021 г

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.
ЛМЗ – Ленинградское механической завод.
МР- Модернизированные.
К- Конденсационное

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

-Консультационные услуги (участие в актах дефектации, выдача рекомендации по устранению дефектов, шеф-надзор во время ремонтных работ) оказывается в период капитальных и средних ремонтов энергоблоков 325 МВт в целях качественного выполнения ремонтных работ, поддержание безаварийной работы в период эксплуатации и продления паркового ресурса энергооборудования, а так же восстановление исправности или работоспособности изделий и восстановление ресурсов или их составных частей.

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

Утвержденные графики АО «Тепловые электрические станции» и АО «Sirdaryo IES» на 2022 год капитальных, средних, текущих ремонтов энергооборудования, Регламент технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811 «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.

Оказания консультационных услуг (участие в актах дефектации, выдача рекомендации по устранению дефектов, шеф-надзор во время ремонтных работ) в период капитальных ремонтов энергоблоков ст.№ 1,2 и среднем ремонте энергоблока ст.№3. Выполняются на основании регламента технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811, РН 34-077:2018, ПТЭЭСС и другие НТД.

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

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

5. Условия оказания услуг.

Исполнитель принимает рабочие места. Обязуется оказывать консультационные услуги (участие в актах дефектации, выдача рекомендации по устранению дефектов, шеф-надзор во время ремонтных работ) на основании регламента технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811, в соответствии с требованиями нормативно-технических документаций с соблюдением действующих норм и правил.

Обеспечивает соблюдение своего персонала правилами внутреннего распорядка, ПТЭ, ПТБ, ППБ, правила ГИ «Госкомпромбес». 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 оказываемых услуг, разработанные и утвержденные государственным заказчиком.

6.1 Проведения контроля шеф-инженера завода изготовителя согласно регламента технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811.

6.2 Наличие и правильность оформление необходимого комплекта документации;

6.3 Наличие опыта проведения капитальных, средних, ремонтов турбины типа К-325-240-1МР ЛМЗ. Сведения о ранее выполненных аналогичных работах;

6.4 Применение в процессе ремонта проверенных 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 Предоставить перечень осуществляемых работ с конкретизацией объема и стоимости работ (обоснование формирования стоимости предложения). Все работы по капитальному, среднему, текущему ремонту должны проводиться в соответствии с требованиями при строгом соблюдении конструкторской и технической документации завода-изготовителя.

6.8 Наличие у Исполнителя не менее 3-х рекомендательных писем от предприятий, для которых Исполнитель ранее оказал услугу в аналогичных проектах;

6.9 Наличие опыта работ не менее 5 лет и квалифицированного персонала для соответствия специфике проведения работ.

7. Сроки (периоды) выполнения работ и оказания услуг.

Сроки выполнения ремонтных работ согласно утвержденного графика ремонтов оборудования АО «Тепловые электрические станции» и АО «Sirdaryo IES» с I по IV квартал на 2022 год.

К настоящему техническому заданию прилагается график проведения капитальных и текущих ремонтов оборудования на 2022 г и является неотъемлемой частью.

8. Требования к безопасности выполнения работ и оказания услуг, и их результатов.

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 услуги в соответствии с Руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию. Все инструменты и оборудование, необходимые для выполнения ремонтных работ должны быть исправными и безопасными для использования и соответствовать требованиям безопасности правилам и нормам Республики Узбекистан.

8.3. 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.

9. Порядок сдачи и приемки результатов услуг.

9.1 Приемку оборудования, входящего в состав установок из капитального и среднего ремонта, производят комиссии, возглавляемые начальниками эксплуатационных цехов.

Состав приемочных комиссий должен быть установлен приказом по электростанции:

- Приемочная комиссия осуществляет: контроль документации, составленной перед началом ремонтных работ, в процессе работ, после окончания работ, отражающей техническое состояние оборудования и качество оказанных услуг;

- Предварительную оценку качества установок, оборудования после окончания работ и качества оказанных услуг;

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

- Окончательную оценку качества установок и оборудования после окончания работ и качества оказанных услуг.

9.2 Руководители работ предприятий и организаций, участвующие в работе, предъявляют приемочной комиссии необходимую документацию, составленную в процессе работы, в том числе:

- ведомость выполненного объема работ;
- протоколы, технические решения по выявленным, но не устраненным дефектам;
- результаты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе работы;
- протоколы испытания отдельных узлов оборудования;
- другие документы по согласованию электростанции и предприятия-исполнителя.

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

9.4 После выполненных работ проводятся приемо-сдаточные испытания установок и отдельных систем для проверки качества наладки и регулировки, а также для проверки эксплуатационных показателей, их соответствие установленным требованиям.

9.5 Приемо-сдаточные испытания установки проводятся в 2 этапа: испытания при пуске и испытания под нагрузкой.

9.6 Сроки проведения приемо-сдаточных испытаний должны обеспечивать своевременное включение установки под нагрузку согласно сетевому графику ремонта.

9.7 По результатам осмотра установки, испытаний и опробования оборудования, проверки и анализа предъявленной документации приемочная комиссия дает разрешение на пуск.

9.8 Перед пуском ответственные лица предприятий, организаций, участвующих в ремонте, передают в письменном виде руководству эксплуатационного цеха требования, оговаривающие особенности пуска и опробования при проведении приемо-сдаточных испытаний, но не противоречащие ПТЭ.

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

10.1 Приемка из капитальных ремонтов энергоблоков ст. № 1,2, среднего ремонта энергоблока ст.№ 3 турбины типа К-325-240-1МР ЛМЗ его вспомогательного оборудования, 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:

- 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 - передачи оборудования руководствоваться требованиями РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций».

11. Требования по объему гарантий качества работ и услуг.

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

12. Требования об указании срока гарантий качества на результаты работ и услуг.
Гарантийный срок эксплуатации не менее 12 месяцев с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

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

Выполнение ремонтных работ производится в соответствии с требованиями нормативно технических документаций, с соблюдением действующих норм и правил, регламента технического обслуживания и ремонта паровой турбины К-325-240-1МР 925000 ИС 0811,РН 34-077:2018 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования электростанций», в соответствии выполняемых технологических, ремонтных операций требованиям технологической документации завода изготовителя.

Начальник службы ремонта АО «Sirdaryo IES»



Г.С. Турдимуратов

Начальник ПТО АО «Sirdaryo IES»



Г.А. Холназаров

Начальник ОПНР АО «Sirdaryo IES»



Ш.З. Халиков