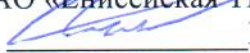


УТВЕРЖДАЮ:
Директор филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

И.В. Какорин
«27» 09 2021г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение работ по ремонту ротора с заменой рабочих лопаток
регулирующей ступени т/а ПТ-90/105-130/13 1М ст.№1 для нужд филиала
«Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в 2022 г.**

1	НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ
1.1	Филиал «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».
2	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РЕМОНТА
2.1	Ремонтная программа на 2022 г.
3	ВИД РЕМОНТА
3.1	Капитальный ремонт ротора высокого давления с использованием материалов Подрядчика в заводских условиях.
4	РАЙОН, ПУНКТ И ПЛОЩАДКА СТРОИТЕЛЬСТВА
4.1	Территория Подрядчика.
5	СТАДИЙНОСТЬ РЕМОНТА
5.1	В одну стадию.
6	СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДЛЕЖАЩЕГО РЕМОНТУ
6.1	Ротор высокого давления турбины ПТ-90/105-130/13-1М ЛМЗ зав.№ 1613.
7	ТРЕБОВАНИЯ К ПОДРЯДЧИКУ
	Подрядчик должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договоров.
7.1	Требования к разрешительным документам: Участник конкурентной процедуры должен предоставить действующую выписку из реестра членов СРО по форме в соответствии с Приказом Ростехнадзора от 04.03.2019 №86, содержащую: - сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ с датой, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору строительного подряда в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); - сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которыми указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств. СРО, в которой состоит участник, должна иметь компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств, при этом совокупный размер обязательств участника закупки по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств.

	<p>Требования к кадрам: Подрядчик должен иметь обученный и аттестованный персонал в составе не менее 8 чел., из них: ИТР – не менее 2 чел., слесари по ремонту турбинного оборудования не менее 5 разряда - не менее – 6 чел., с достаточным опытом работы для выполнения запланированного объема работ по ремонту роторов высокого давления. с достаточным опытом работы для выполнения запланированного объема работ по ремонту роторов высокого давления. Обязательное наличие персонала, прошедшего аттестацию по промышленной безопасности (область аттестации А.1, Б. 1.15, Б. 1.16, Б. 7.1, Б. 7.2, Б 8.26, Б.9.31.), а также прошедшего проверку знаний по охране труда. Наличие кадрового состава подтверждается Справкой о кадровых ресурсах Закупочной документации с предоставлением выписки из трудовых книжек или копий первой и последней страниц трудовых книг заявленного персонала, либо иных документов, подтверждающих право привлечения указанного персонала к выполнению данных работ (копии договоров ГПХ и т.д.). Квалификация персонала подтверждается копиями соответствующих удостоверений, аттестатов, свидетельств, лицензий и т.д. Заказчик в праве запросить у Подрядчика справки и иную информацию подтверждающие опыт и квалификацию персонала.</p>
7.2	<p>Требования к опыту: Опыт выполнения аналогичных видов работ должен составлять не менее 12 450 000,00 рублей в год, за любой из 3 (трех) последних лет. Подтверждается Справкой о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров Закупочной документации, отзывами и рекомендательными письмами. Заказчик избирательно может запросить по предоставленной справке копии подтверждающих документов исполнения аналогичных договоров (акты выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат формы КС-3, а также общих журналов работ формы КС-6 при их наличии и акты выполненных работ формы КС-2, копии договоров подряда с реквизитами, предметом, и подписями сторон и т.д.).</p>
7.4	<p>Требования к материально-техническим ресурсам: Подрядчик должен располагать мастерскими, ремонтной и технической базой, исправной спецтехникой, оборудованием и инструментами для выполнения работ в рамках договора, в т.ч.: - балансировочный станок для динамической балансировки ротора с параметрами: масса балансируемого ротора не менее 8000кг., диаметр опорных шеек ротора, мм: 300-330, расстояние между опорами не менее- 5000мм.; - станок токарный для обработки ротора с параметрами: масса ротора 7800кг. диаметр опорных шеек ротора, мм: 300-330, длина ротора – 5419 мм. Собственной аттестованной лабораторией неразрушающего контроля, либо предоставить договор с третьей стороной, имеющей собственную аттестованную лабораторию неразрушающего контроля. Наличие необходимых МТР и техники (приборов) подтверждается справкой о материально-технических ресурсах в соответствии с формой Закупочной документации с предоставлением копий документов на собственность, лизинг, аренду или иное право владения, по планируемым к использованию МТР, оборудованию, техники.</p>
8	<p>ОБЪЕМ РАБОТ</p>
8.1	<p>Доставка ротора от заказчика до ремонтной базы и обратно.</p>
8.2	<p>Контроль металла ротора и лопаточного аппарата РВД в объёме, предусмотренном СО 153-34.30.507-92, СО 153-34.17.462-2003, РД 10-577-03, СО 153-34.17.440-2003.</p>
8.3	<p>Контроль осевого канала ротора в объёме, предусмотренном РД 10-577-03, СО 153-34.17.440-2003.</p>
8.4	<p>Замеры боёв ротора до и после ремонта.</p>

8.5	До 19 июня 2022 г. произвести дефектацию РВД и пригласить представителя Заказчика для приемки выявленных дефектов с оформлением Акта.
8.6	Устранение выявленных дефектов РВД (требуется согласование Заказчика).
8.7	Пескоструйная очистка ротора ВД от отложений.
8.8	Изготовление комплекта облопачивания регулирующей ступени.
8.9	Замена рабочих лопаток регулирующей ступени. Мехобработка рабочих лопаток регулирующей ступени после облопачивания.
8.10	Шлифовка опорных шеек РВД.
8.11	Балансировка ротора на станке.
8.12	Консервация и упаковка РВД перед отправкой на Минусинскую ТЭЦ.
9 СОСТАВ СДАТОЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	
9.1	Сертификаты качества на материалы.
9.2	Сертификаты качества на детали с указанием гарантийного срока работы.
9.3	Паспорт на перелопачиваемую ступень (РД 153-34.1-17.462-00) с указанием: <ul style="list-style-type: none"> • наименования организации, выполнившей облопачивание; • фактически выполненного натяга на ступени, количество, толщину, материал и места установки дополнительных прокладок по хвостам лопаток, если таковые были установлены; • фактических зазоров между бандажами в случае отклонения от требования чертежа (предоставить эскизы обоблаживания); • фактических зазоров между лопатками в случае отклонения от требования чертежа (предоставить эскизы крепления лопаток); • схем расстановки лопаток на колесе по их номерам и распечатку развески лопаток на компьютере с привязкой к номерам отверстий полумуфты ротора (порядковую нумерацию производить по часовой стрелке, если смотреть от регулятора);
9.4	Технический акт динамической балансировки РВД.
9.5	Акт выполненных работ по ремонту РВД (КС-2).
9.6	Рабочие чертежи на пакеты заменяемых лопаток.
9.7	Письмо об оправке РВД в сборе и технической документации.
9.8	Акт дефектации РВД.
9.9	Акт входного контроля диаметров шеек ротора ВД.
9.10	Заклучения по неразрушающим методам контроля металла ротора и лопаточного аппарата РВД.
9.11	Заклучение по результатам контроля металла со стороны осевого канала РВД.
10 ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ	
10.1	Все материалы, используемые при ремонте, должны соответствовать нормативным требованиям, предъявляемым к такой продукции законодательством Российской Федерации, и меть все необходимые сертификаты качества, сертификаты соответствия, удостоверяющие их качество.
10.2	Транспортировка ротора РВД от филиала «Минусинская ТЭЦ» до производственной базы исполнителя ремонта и обратно осуществляет исполнитель ремонта.
10.3	Документация предоставляется Заказчику в 1 экз. на бумажных носителях, 1 экз. в электронном виде в неотредактируемом формате *.pdf.
10.4	Нарушение сроков ремонта влечёт за собой финансовую Ответственность Подрядчика в размере 0,1% от стоимости договора за каждый день просрочки.
10.5	Приемка выполненных работ осуществляется в присутствии представителя Заказчика.
10.6	Определение стоимости работ осуществляется на основании сметного расчёта или коммерческого предложения.
10.7	Гарантийный срок на выполненные работы с момента ввода в эксплуатацию не

		менее 12 месяцев.
11	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	
	11.1	Предоставляются по запросу Исполнителя.
12	ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКАЗЧИК	
	12.1	Филиал «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».
13	ОРГАНИЗАЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЬ	
	13.1	Определяется по результатам закупочной процедуры.
14	СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ	
	14.1	Начало: с момента подписания договора, окончание: не позднее 11 июля 2022 года, в том числе: - до 19 июня 2022 года выполнить дефектацию РВД; - с 06 июня 2022 года по 11 июля 2022 года выполнить весь перечень работ, согласно раздела 8 настоящего Технического задания.

Начальник котлотурбинного цеха
филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Начальник ОППР
филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»



И.В. Бочаров



Е.Н. Палухин