УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора дирекции

по основному производству

Филиала АО «ЕвроСибЭнерго» «Красноярская ГЭС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Павшин Д.Г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г.

**Техническое задание**

**на проведение инструментальных измерений элементов проточного тракта и механической части турбины гидроагрегата ст.№ 9 филиала**

**АО «ЕвроСибЭнерго» «Красноярская ГЭС»**

1. *ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ:*

- План закупки товаров (работ, услуг) филиала АО «ЕвроСибЭнерго» «Красноярская ГЭС» на 2024 год;

- Требования к безопасности работы гидроагрегата;

- Определение технического состояния проточного тракта гидроагрегата;

- Выявление скрытых дефектов.

1. *Срок выполнения работ:*

Начало: 01 июля 2024 г.

Окончание: 19 июля 2024 г.

*3. ЦЕЛЬ И ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТЫ:*

Определение геометрических размеров рубашки вала гидравлической турбины типа РО-115/5060-В-750 в зоне турбинного подшипника для определения объема ремонтных работ.

*Заказчиком предоставляются:*

* чертеж вала гидравлической турбины;

*Заказчик обеспечивает:*

* техническую возможность проведения инструментального измерения вала турбины;
* технологическое сопровождение, электроосвещение зон обследования, бытовые помещения, технический персонал для обеспечения работ;
* доступ к выбранным и согласованным зонам измерений с учётом выполнения требований охраны труда;
* заблаговременное (не менее чем за 15 дней) информирование Исполнителя о выводе гидроагрегатов и возможных сроках начала измерений;
* по заявке Исполнителя предоставляется точки подключения к источнику энергоснабжения.

*4. СОСТАВ РАБОТ И ОБЪЕМ РАБОТ:*

|  |  |
| --- | --- |
| № пп | Перечень и объем работ |
| 1 | Определение оси вала (вал расположен вертикально). |
| 2 | Измерение рубашки в 4 сечениях, проверка соосности рубашки к валу, определение величины геометрических отклонений. |

*5. ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ:*

1) Наличие необходимого оборудования специальной оснастки, приборной и инструментальной базы.

2) Наличие квалифицированного персонала.

3) Наличие лицензированных программ для проведения расчетов технических устройств (с приложением копии лицензии).

4) Иметь опыт выполнения бесконтактных измерений элементов проточных частей гидравлических турбин мощностью 200 МВт и более.

5) Используемое оборудование должно быть метрологически аттестовано.

*6. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРИЕМКИ РЕЗУЛЬТАТОВ РАБОТЫ:*

6.1. По факту выполнения работы Исполнитель предоставляет Заказчику Технический отчет с результатами выполненных измерений, описанием использованного оборудования и методики выполнения работ.

6.2. Технический отчет представляется в электронном виде для рассмотрения на техническом совете Заказчика.

6.3. Заказчик в течение 10 дней с момента получения отчета свои замечания и предложения направляет в электронном виде Исполнителю.

6.4. После согласования и устранения всех замечаний Исполнитель предоставляет Заказчику Акт приемки выполненных работ, Технический отчет в 3-х экземплярах на бумажном и электронном носителях.

Заместитель директора дирекции

по основному производству А.Н. Харитонов

Начальник турбинного цеха В.В. Марков

Заместитель начальника турбинного цеха А.Б. Перл