

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

**“БИЙСКЭНЕРГО”**

г. Бийск, 659336 Алтайский край  
тел/факс: (385 4) 23 62 67/25 06 22  
E-mail: [bitec@biysk.nsu.ru](mailto:bitec@biysk.nsu.ru)  
ОКПО 54567660  
ИНН/КПП 2204003412/220401001

**ЗАО «Карагандинский  
турбомеханический завод»**  
Вице-президенту  
Шельпякову Б.Н.  
Казахстан, г.Караганда, а/я 80  
т/ф (3212)41-07-41

№ 17 от 12 2004 г № 3482

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О работе электрогидравлической  
системы регулирования турбины  
типа Т-110/120-4 ст. № 7 ООО «Бийскэнерго»

На Ваш запрос о работе электрогидравлической системы регулирования (ЭГСР) производства Вашего завода типа Т-110/120-130-4 ст.№ 7, смонтированной Вашим персоналом в октябре 2004 года сообщаем нижеследующее:

Система регулирования полностью обеспечивает все необходимые режимы работы турбины и удовлетворяет нормам ПТЭ. По параметрам работы ЭГСР значительно превосходит традиционную гидравлическую САР.

Работы выполнялись в полном объеме, включая демонтаж старой САР, разработку проекта на реконструкцию, изготовление и доставку деталей и узлов ЭГСР на «Бийскэнерго», монтаж и комплексные испытания на стоящей турбине, холостом ходу и под нагрузкой, в том числе и испытания с мгновенным сбросом нагрузки.

При выполнении работ на ТЭЦ «Бийскэнерго» персонал ЗАО «КТМЗ» продемонстрировал высокую квалификацию, хорошую организацию работ и ответственность.

Электрогидравлическая система регулирования обеспечивает:

- повышенную надежность противоразгонной защиты за счет оснащения электронными автоматами безопасности;
- точное поддержание регулируемых параметров скорости, давления пара и мощности;
- автоматический контроль режимов работы;
- сигнализацию об отказе датчиков частоты, датчиков давления пара в отборах, датчика мощности;
- сигнализацию о работе защитных регуляторов;
- обеспечение горячего резерва микроконтроллерной части ЭГСР;

За период работы ЭГСР продемонстрировала:

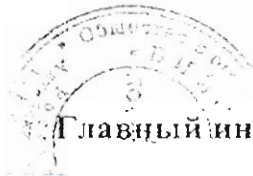
- линейность и стабильность статических характеристик;
- отсутствие нечувствительности регуляторов;
- точность поддержания регулируемых параметров;
- удобство в управлении;
- не требовательность к чистоте и качеству масла;

- контроль и сигнализацию регулируемых параметров;
- доступность всех элементов ЭГСП для профилактики, ремонта и обслуживания;
- точное поддержание заданного числа оборотов, что особенно важно при синхронизации и включении генератора в сеть;
- удобство при испытании разгоном механической противоразгонной защиты.

За прошедший со времени монтажа период ЭГСП показала высокие технические характеристики, которые удовлетворяют требованиям приказа № 524 от 18.09.2002г. по РАО «ЕЭС России». В настоящее время прошло испытание ЭГСП турбоагрегата Т-110/120-130-5 ст.№8, выполненное по тому же проекту.

Учитывая положительные результаты эксплуатации ЭГСП турбины ст.№7 и положительные результаты испытаний на т/а ст.№8, планируем реконструкцию САР турбины Т-100/120-130-3 ст.№6.

Надеемся на дальнейшее сотрудничество.



Главный инженер

Котов С.И.

Исп. Коханович Ю.В.

3-81