КУРГАНСКАЯ ТЭЦ

640014, Курганская обл., г. Курган, пр. Маршала Голикова, 39. тел. 63-50-59. факс 63-51-59
ktec-2@mail.ru www.ite-ng.ru

Отзыв о работе ЗАО «Инженерный Центр «Уралтехэнерго»

Решением Заказчика для разработки АСУТП Курганской ТЭЦ-2 был применён ПТК «Космотроника-Венец» производства ЗАО «ПИК Прогресс». В июле 2013г. введена в промышленную эксплуатацию АСУТП первого пускового комплекса Курганской ТЭЦ-2 (энергоблок ПГУ-110 МВт ст.№1, общестанционное оборудование, включая водогрейную часть). С июня 2013г. АСУТП энергоблока ПГУ-110 МВт ст. №2 находится в опытной эксплуатации.

В состав каждого энергоблока ПГУ-110 МВт входит основное оборудование:

- газотурбинная установка (ГТУ) типа PG6111FA номинальной мощностью 76 МВт производства фирмы «General Electric»;
- паровой котел-утилизатор (КУ) - горизонтальный, двух давлений, производства фирмы «SES Tlmace» (Словакия);
- теплофикационная паротурбинная установка (ПТУ) типа SST-400 производства «Siemens», максимальной мощностью 35 МВт.

В главном корпусе и в отдельно стоящих зданиях располагается общестанционное оборудование:

- 2 водогрейных котла КВ-Г-58,2-150;
- сетевые трубопроводы с сетевыми насосами;
- водоподготовительная установка по обессоливанию и подпитке теплосети;
- пункт подготовки газа и газодожимные компрессоры (ГДК);
- циркуляционная насосная станция и вентиляторная конденсационная градирня (ВКУ);
- насосная станция добавочной воды (находится на удалении примерно 8 км от главного корпуса).

Перед специалистами ЗАО «Инженерный центр «Уралтехэнерго», как разработчиками АСУТП, была поставлена задача по созданию автоматизированной системы управления, которая охватывала бы все вышеперечисленное оборудование и обеспечивала его взаимосвязанную работу во всех эксплуатационных режимах электростанции. ЗАО «Инженерный центр «Уралтехэнерго» осуществлял разработку и наладку прикладного программного обеспечения (ППО) АСУТП ТМО Курганской ТЭЦ-2.

ГТУ, ПТУ, ГДК, ВКУ автоматизированы комплектно поставляемыми САУ и были интегрированы в АСУТП ТМО для обеспечения единства технологических и эргономических подходов к управлению всем оборудованием электростанции.

Специалистами ЗАО «ИЦ «Уралтехэнерго» в процессе внедрения АСУТП была проведена большая работа по оперативному решению текущих вопросов монтажа и наладки, нестыковок проектной документации Генпроектировщика, обучению персонала Заказчика по всем функциям ПТК АСУТП, особенностям работы с ПТК «Космотроника-Венец». Специалисты ЗАО «ИЦ «Уралтехэнерго» шли навстречу нашим пожеланиям, направленным на повышение удобства и надёжности эксплуатации оборудования. При этом все принятые технические решения соответствовали требованиям нормативных документов. Квалификация специалистов ЗАО «ИЦ «Уралтехэнерго» заслуживает высокой оценки. Вызывает уважение их системный подход к технологии разработки проекта и наладки всех функций ПТК АСУТП.

Специалистами ЗАО «Инженерный центр «Уралтехэнерго» совместно с эксплуатационным персоналом ТЭЦ в мае, июне 2013г. были завершены работы по испытаниям систем автоматического регулирования частоты и мощности энергоблоков ПГУ-110 МВт ст. №1 и ст. №2 для определения их готовности к общему первичному регулированию частоты и мощности. Испытания доказали, что маневренные характеристики генерирующего оборудования и динамические характеристики систем регулирования энергоблоков соответствуют всем действующим нормативным требованиям.

Учитывая наш опыт сотрудничества с этим предприятием, считаем, что мы можем рекомендовать ЗАО «Инженерный центр «Уралтехэнерго» в качестве разработчика АСУТП для выполнения работ по автоматизации теплоэнергетических объектов любой сложности, в том числе парогазовых энергоблоков. Компания имеет в своем составе квалифицированных специалистов, способных обеспечить самый высокий уровень и качество выполняемых работ.

Главный инженер П.В. Блинов