Программа вебинара.

Презентация системы управления оборудованием, энергетическими режимами, рыночными и производственными стратегиями (ПО «Метамодель») — 40 мин.

- 1) Сферы применимости
- 2) Структура экономического эффекта для энергорынка РФ
- 3) Функциональные возможности
- 4) Формирование оптимальной ценовой заявки
- 5) Архитектура системы. Общие сведения
- 6) Подсистема сбора данных
- 7) Конкурентные преимущества

Демонстрация ПО «Метамодель» на примере автоматизации производственного процесса формирования отчётности ПТО – 80 мин.

- 1) Создание расчётной модели на основе НТД
 - а. Схема ТЭЦ, оборудование, связи
 - b. Характеристика в системе
 - с. Модификатор (описание способов расчёта параметра)
 - d. Выражения
 - е. Графики
 - f. Агрегация режимов
 - g. Клонирование
 - h. Расчёт поправок к нормативу для уточнения фактического состояния оборудования
- 2) Автоматизированный сбор параметров
- 3) Ручной ввод параметров, редактирование истории
- 4) Шаблоны параметров для ввода, ежесуточный ввод информации
- 5) Мониторинг мгновенного режима
 - а. История параметра
 - b. Расчёт мгновенных ТЭП
 - с. Решение локальных технологических задач
 - d. Мониторинг история режима
 - е. Индикация, сигнализация
- 6) Агрегация суточных режимов.
 - а. понятие ряд режимов, исходный и родительский ряды
 - b. ежесуточный мониторинг состояния оборудования
 - с. расчёт времени работы оборудования, пусков, наработки
 - d. Расчёт поправок
- 7) Расчёт месячных ТЭП
 - а. Первичная агрегация
 - b. Уточнение коммерческих и технических данных, перерасчёт УРУТ
 - с. Права доступа, закрытие месячного режима
- 8) Формирование отчётности
 - а. Надстройка MS Excel
 - b. Принципы формирования автоматизированного отчёта
 - с. Основные функции для выгрузки в MS Excel и их аргументы
 - d. Правила формирования имён параметров
 - е. Библиотека стандартных отчётов
 - f. Консолидация данных по нескольким станциям на уровне MS Excel

Тема следующего вебинара: «Оптимизация энергетических режимов, нахождение оптимального состава оборудования, построение оптимальной ценовой заявки».