

КОМПЛЕКСНАЯ СИСТЕМА ТЕХНИЧЕСКОГО УЧЕТА И ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ПРЕДПРИЯТИЙ ФАРМАЦЕВТИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

КОМПЕТЕНЦИИ КОМПАНИИ

Компания Энтелс - отечественный разработчик автоматизированных систем мониторинга, управления энергетическим оборудованием и учета потребления энергоресурсов (тепло, электроэнергия, газ, вода).

Комплексные автоматизированные системы диспетчеризации инженерных систем предприятий, ситуационные и диспетчерские центры контроля и управления аварийными инцидентами.

Выполняем полный комплекс работ по проектированию, поставке оборудования, монтажу и наладке оборудования с использованием контроллеров ЭНТЕК собственного производства и SCADA системы ЭНТЕК. Программное обеспечение внесено в реестр отечественного ПО для ЭВМ.

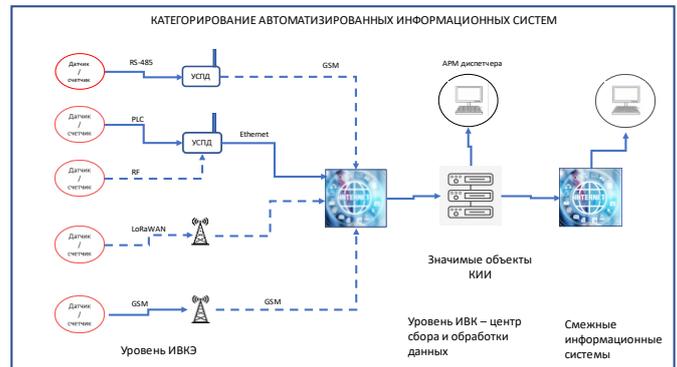
НАЗНАЧЕНИЕ СИСТЕМЫ

- автоматизация сбора данных о потребляемых энергоресурсах (электроэнергия, теплоноситель, технологический пар, вода, воздух) в режиме реального времени, расчет балансов и технологических потерь, автоматизация формирования отчетов для энергоснабжающих компаний;
- контроль технологических процессов;
- контроль качества энергоресурсов в режиме реального времени (отклонения по напряжению, пиковые значения мгновенной мощности, отклонения по температуре, давлению и другим критическим параметрам);
- контроль нормативной работы силового энергетического оборудования (работа РЗА, АВР, ИБП, положение заслонок, работа насосов и т.д.);
- удаленное управление агрегатами;
- управление и контроль задачами по ремонту и эксплуатации энергетической инфраструктуры предприятия, (электронные паспорта объектов, заявки на выполнение работ, отчеты о выполнении);
- опционально видеоконтроль рабочих зон на объектах энергетики (фиксация начала работ, контроль средств индивидуальной защиты);

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

- работы по категорированию автоматизированной системы в соответствии с действующим законодательством и требованиями государственных регуляторов:

- резервирование данных
- многоуровневое паролирование и права доступа пользователей
- при организации связи по проводным каналам предусмотреть установку шлюзов безопасности и контроль трафика в узлах связи с неконтролируемым сегментом сети.
- при организации беспроводных каналов передачи данных и команд управления предусмотреть защиту передаваемых данных с использованием систем шифрования.



СОСТАВ СИСТЕМЫ

Диспетчерский пункт оперативного контроля и управления

- сервер сбора данных с функцией резервирования (горячее резервирование, backup)
- видеостена и рабочее место (АРМ) диспетчера
- рабочие места специалистов (гл. энергетики, гл. инженер, служба эксплуатации)

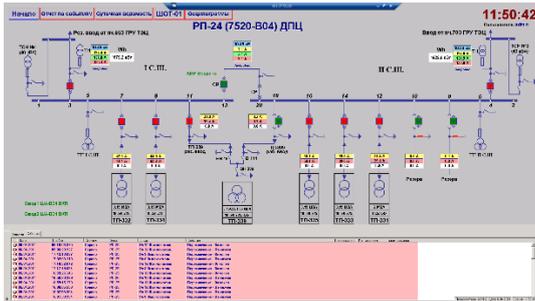


Система связи

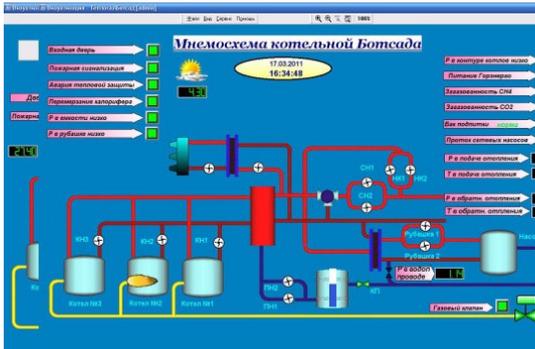
- проводные каналы локальной информационной сети связи
- беспроводные решения (GSM, LoRaWAN)

Объекты автоматизации

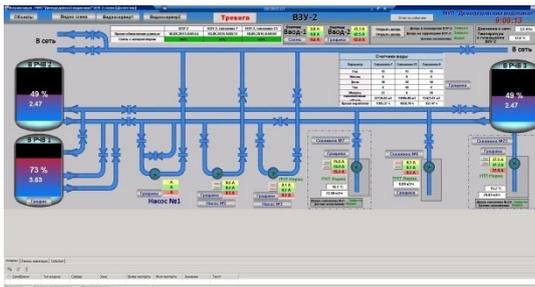
- трансформаторные подстанции, вводные распределительные щиты



- котельные, узлы производства пара, тепловые пункты



- пункты ввода и учета ХВС, ГВС



- контроль температуры
- технологические участки



ВОЗМОЖНОСТИ ДЛЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ

- Простота внедрения и дальнейшего развития;
- Единое программное и аппаратное решение для всех задач эксплуатации автоматизированной системы СПИ и АСДУ ТП;

- Объединение задач учета, контроля, диспетчеризации, технологического управления;
- Управление ЖЦ оборудования на основе онлайн мониторинга и контроля его параметров;
- «Внутренняя» масштабируемость SKU: объекты автоматизации и датчики АСДУТП;

ПРЕИМУЩЕСТВА СИСТЕМЫ

Внедрение АСДУ ТП обеспечивает автоматизацию деятельности оперативного персонала по ремонтно-техническому обслуживанию базовых станций, вследствие чего достигается:

- снижение затрат на эксплуатацию и ремонтно-техническое обслуживание базовых станций;
- повышение эффективности организации технического обслуживания и ремонта базовых станций. Комфортная интеграция с оборудованием электроснабжения обеспечения безопасности и освещения

ЭФФЕКТЫ ВНЕДРЕНИЯ

- снижение количества аварий и времени на устранение аварий;
- снижение эксплуатационных и ремонтных расходов;
- контроль технологической дисциплины и, как следствие, снижение потребления энергоресурсов;
- получение достоверных данных о работе инженерных систем предприятия и снижение рисков инцидентов;
- согласование оптимальных тарифов с энергоснабжающими организациями, за счет возможности передавать необходимый объем данных и точного планирования объемов потребления;
- управление инвестиционными затратами;
- управление энергоэффективностью и себестоимостью готовой продукции