

О КОНСОРЦИУМЕ

Консорциум «РУБИН-АВТОМАТИЗАЦИЯ» консолидирует профессиональный опыт ведущих специалистов в области автоматизированных систем управления.



ОБСЛЕДОВАНИЕ



ПРОЕКТИРОВАНИЕ
И ИНСТАЛЛЯЦИЯ



МОНИТОРИНГ
ИНЖЕНЕРНЫХ
СИСТЕМ



ИНЖЕНЕРНЫЕ
СИСТЕМЫ



НАУКА И
ЭКСПЕРТИЗА



ОБУЧЕНИЕ
И ПОВЫШЕНИЕ
КВАЛИФИКАЦИИ



объединение ученых, экспертов, конструкторов, инженеров-практиков, высококвалифицированных рабочих, а также специалистов различных областей знаний, связанных с вопросами обеспечения эффективного управления объектами автоматизации.



инжиниринговый центр, выполняющий широкий спектр работ и услуг от составления технического задания, проектирования и согласования в экспертизе до воплощения в жизнь и эксплуатации автоматизированных систем.



РУБИН-АВТОМАТИЗАЦИЯ

440000, Россия, г. Пенза

ул. Байдукова, д. 2

Тел.: +7 (8412) 20-89-98

E-mail: 1400@npp-rubin.ru

www.avtomatizaciya.npp-rubin.ru

КОНСОРЦИУМ РУБИН-АВТОМАТИЗАЦИЯ

Профессиональные решения -
основа развития!



АСУ ТП ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ



Объекты управления:

Центральные и индивидуальные тепловые пункты, обеспечивающие присоединение к тепловой сети систем теплоснабжения: отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических установок потребителей.

Цели внедрения:

- Реализация оптимальных режимов теплоснабжения.
- Предотвращение или снижение ущерба от аварий при оперативном выявлении мест возникновения.
- Вывод на экраны диспетчерского пункта своевременной технологической информации.
- Снижение производственных издержек, а также непроизводственных расходов из-за «недоучета» и сверхнормативного потребления энергоресурсов.

Функции системы:

- Измерение и отображение на панели оператора основных технологических параметров теплового пункта в объеме требований СП 41-101-95 (температура, давление, расход, уровень и т.д.).
- Регистрация и отображение на панели оператора состояния (положения) исполнительных механизмов и датчиков теплового пункта.
- Дистанционное ручное и автоматическое управление сетевыми, циркуляционными, подпиточными и дренажными насосами.
- Формирование световой и звуковой сигнализации при нарушениях параметрами заданных значений и обнаружении неисправностей оборудования.
- Автоматическое поддержание заданных значений технологических параметров в соответствии с требованиями СП 41-101-95.
- Противоаварийные защиты и блокировки технологического оборудования от недопустимых изменений технологических параметров в соответствии с требованиями СП 41-101-95.
- Коммерческий/технический учет отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя, потребляемой электрической энергии на собственные нужды.
- Расчет времени наработки оборудования теплового пункта.
- Передача информации о текущем состоянии оборудования, параметрах и состоянии технологического процесса в районный и (или) центральный диспетчерский пункт.

Особенности системы:

- Модульность (модульный принцип построения программного обеспечения).
- Открытость (поддержка открытых протоколов обмена данными).
- Масштабируемость и тиражирование (возможность наращивания информационной мощности системы без остановки её действующей части).
- Использование специализированного отказоустойчивого телемеханического канала связи для ненадёжных, медленных каналов связи.
- Возможность 100% резервирования контроллеров, серверов сбора и хранения данных, АРМ пользователей.
- Наличие большой библиотеки драйверов для приборов учёта.
- Реализация всех функций (измерение, учёт, контроль, регулирование) на базе единого программно-технического комплекса.
- Применение сертифицированных программно-технических средств, в том числе внесённых в Госреестр средств измерений.

Компоненты:

- Исполнительные механизмы, дискретные датчики, контрольно-измерительные преобразователи, располагаемые на технологических участках теплового пункта.
- Микропроцессорный контроллер DevLink-C1000 с модулями ввода/вывода аналоговых и дискретных сигналов, который в зависимости от задачи может быть выполнен по схеме 100% «горячего» резервирования контроллеров или 100% «горячего» резервирования процессорной (вычислительной) части контроллера.
- Серверы сбора и хранения данных, АРМ пользователей на базе SCADA КРУГ-2000.

Внедрения:

- «Т Плюс Теплосеть Пенза».
- «Т Плюс СаранскТеплоТранс».
- «Пензенский завод энергетического машиностроения»
- «Раменская УК», г. Раменское Московской обл. и др.