

1. Справка о заказчике - Информация о предприятии:

Муниципальное унитарное предприятие города Рязани «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей». МУП «РМПТС» – основной поставщик тепловой энергии в Рязани. Предприятие обеспечивает теплом и горячей водой более 380 тыс. жителей, свыше 2500 промышленных и приравненных к ним потребителей.

В настоящее время предприятие обслуживает 79 собственных котельных, в которых установлено 257 котлов, 10 перекачивающих насосных станций. 121 центральный тепловой пункт бесперебойно обеспечивает теплом сотни тысяч рязанцев. Протяжённость тепловых сетей составляет 522 км в двухтрубном исчислении. В том числе, магистральных – 134,7 км, распределительных - 387,3 км. На предприятии трудятся 1860 работников.

Также предприятие выполняет весь комплекс услуг по передаче тепловой энергии от ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», ОАО «Квадра» (Дягилевская ТЭЦ) и 10-ти ведомственных котельных.

Основные задачи предприятия:

- бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией;
- обеспечение бесперебойной работы основного и вспомогательного оборудования;
- модернизация теплосетевого оборудования, ЦТП и котельных.

Описание проблемы:

Первоначально МУП «РМПТС» планировало сократить издержки на персонал за счет автоматизации работы котельных. Данное намерение было обосновано убыточностью предприятия в связи с задолженностью перед поставщиками газа.

Задача по диспетчеризации делилась на две подзадачи:

1. Автоматизация сбора показаний с приборов учета тепла
2. Телеметрия и онлайн - мониторинг состояния объекта

Обе задачи носили комплексный характер. В первом случае необходимо было учитывать несколько энергоресурсов.

- Основной ресурс, тепловая энергия, генерируемая в котельных и закупаемая у ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ», ОАО «Квадра» (Дягилевская ТЭЦ) и 10-ти ведомственных котельных.
- Газ, закупаемый у «Межрегионгаза» топливо для котельных.
- Электроэнергия для насосов

Телеметрия и мониторинг состояния объекта включали в себя набор функций.

1. Датчики задымления
2. Датчики затопления
3. Датчики открытия двери
4. Кнопка свой чужой
5. Инфракрасный датчик движения

6. Датчик давления

Информацию со всех приборов требовалось передать на диспетчерский пульт в режиме онлайн.

Процесс выбора поставщика.

МУП «РМПТС» для определения предпочтительного поставщика организовал открытый конкурс. На конкурс было подано несколько предложений от российских производителей приборов учета разработчиков ПО, таких как «Взлет».

Главными, выступали следующие критерии:

- Функциональность программного комплекса и возможность его дальнейшей доработки под нужды заказчика.
- Стоимость проекта (приборы, ПО и внедрение,)
- Наличие техподдержки и ее качество.

Данные критерии не были окончательными, поэтому для заказчика крайне важно было не фиксировать окончательный перечень задач и объем работ. Поскольку новые задачи по проекту возникали в процессе изучения вопроса.

Почему в итоге выбрали решение НПП «Тепловодохран»?

В конкурентной борьбе победило НПП «Тепловодохран», как наиболее оптимально решение исходя из заданных критериев. Не последнюю роль сыграло нахождение предприятий в одном городе, поскольку тесный контакт со специалистами компании при монтаже и пуско-наладки и дальнейшем обслуживании очень важный фактор для успеха проекта.

Еще одним важным фактором было то, что НПП «Тепловодохран» за свой счет проводил тестирование ПО и приборов на территории заказчика при демонстрации возможностей решения.

Компания предложила решение на основе УСПД со встроенным GSM модемом и программный комплекс «Пульсар»

Внедрение проекта

Следует сказать, что внедрение проекта было достаточно сложным и длительным процессом.

На это было несколько причин. Прибор, который использовался впервые. Кроме того было очень и много доработок в программном комплексе, Конструктор отчетов

Что получилось:

Шкаф телеметрии «Пульсар»



Узел учета газа

