«Россети Центр» - «Тверьэнерго» повышает наблюдаемость подстанций 35-110 кВ в Тверской области

Тематика: **Энергетика**
Корпоративные новости

Дата публикации: 31.01.2023

Дата мероприятия / события: 31.01.2023

г. Тверь

Специалисты филиала «Россети Центр» - «Тверьэнерго» установят новую автоматизированную систему диспетчерского управления (АСДУ) на подстанции 110/35/10 кВ «Южная».

Вместо существующей системы сигнализации на питающем центре будет смонтирован высокотехнологичный контроллер ARIS-2803, который значительно расширит наблюдаемость и управляемость по всем классам напряжения. На сегодняшний день аналогичными комплексами телемеханики оснащены уже 280 питающих центров во всех районах электрических сетей филиала.

Оснащение подстанций системами наблюдаемости включает телесигнализацию и телеуправление положением коммутационных аппаратов, аварийно-предупредительную телесигнализацию и телеизмерения текущих параметров электрической сети.

Автоматизированная система диспетчерского управления на базе модульных проектно-компонуемых контроллеров даст возможность осуществлять комплексный мониторинг и управление основным оборудованием подстанций 110/35/10 кВ, при возникновении нештатной ситуации обеспечит вывод диагностических сигналов непосредственно в Единый центр управления сетями филиала. Это позволит оперативно-диспетчерскому персоналу эффективнее следить за состоянием оборудования подстанций и своевременно принимать меры по устранению неисправностей и ликвидации технологических нарушений.

«Подстанция «Южная» обеспечивает подачу электроснабжения жителям таких густонаселенных развивающихся микрорайонов города как «Южный» и «Брусилово», автотрассы М10, а также является центром питания для главного центра обработки данных Федеральной таможенной службы России, гипермаркетов «Глобус», «Леруа Мерлен» и «Тандем», - рассказывает заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» Максим Шитиков. - Внедрение современных систем телемеханики на данной подстанции и других питающих центрах позволит усовершенствовать управление схемой электросети посредством дистанционного руководства коммутационным оборудованием подстанций, обеспечить нормативные показатели качества электроэнергии засчет on-line мониторинга ее параметров, высокий уровень оперативного реагирования на возникающие нештатные ситуации, сократить время обесточения жителей и в конечном итоге – повысить надёжность электроснабжения и качества обслуживания потребителей».

Постоянная ссылка на материал: http://www.smi2go.ru/publications/149510/