Автор: ЭнергопромАвтоматизация
07.07.2016 00:00

В Единой энергосистеме впервые в России реализован проект дистанционного телеуправления оборудованием подстанции 500 кВ.

В рамках титулов «Модернизация комплекса АСУ ТП ПС 220 кВ «Центральная» для целей телеуправления коммутационными аппаратами из диспетчерского центра РДУ Татарстана и ЦУС ОАО «Сетевая компания» и «Модернизация комплекса АСУ ТП ПС 500 кВ «Щёлоков» для целей телеуправления коммутационными аппаратами из диспетчерских центров ОДУ Средней Волги и РДУ Татарстана» специалисты компании ООО «ЭнергопромАвтоматизация» выполнили работы по разработке рабочей документации в части АСУ ТП, а также весь комплекс работ по реализации функции телеуправления коммутационными аппаратами из удаленных диспетчерских центров в части АСУ ТП ПС. В результате работ на ПС 500 кВ «Щёлоков» ОДУ Средней Волги получило возможность телеуправления выключателями 500 кВ, а РДУ Татарстана – выключателями 220 кВ; на ПС 220 кВ «Центральная» РДУ Татарстана получило возможность отправки команд телеуправления выключателями 220 и 110 кВ, а ЦУС ОАО «Сетевая компания» – разъединителями и заземляющими ножами 220 и 110 кВ, а также выключателями 10 кВ.





Проект дистанционного управления был реализован в рекордно короткие сроки. Телеуправление подстанциями позволяет повысить надежность работы Единой национальной электрической сети за счет сокращения времени производства оперативных переключений и снижения риска ошибочных действий оперативного персонала энергообъектов. Кроме того, дистанционное управление позволяет повысить качество управления электроэнергетическим режимом объединенных и региональных

энергосистем за счет повышения скорости реализации управляющих воздействий по изменению топологии электрической сети и сокращения времени отклонения режима работы электростанций от планового диспетчерского графика для выполнения режимных мероприятий на время производства переключений.

Источник: http://www.epsa-spb.ru/news/?view=29257641