
ХРОНИКА

О 100-ЛЕТИИ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ В ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике – особый процесс, который обеспечивает совместную работу множества разнообразных объектов генерации и потребителей, объединенных посредством электрических сетей в единый сложный технологический комплекс – энергосистему.

Основная особенность энергетической системы – единство технологического процесса, непрерывное взаимное влияние и неразрывная связь всех ее элементов – требует особых подходов к управлению ее работой. То, что объединение разрозненных субъектов в единую энергосистему позволяет существенно увеличить надежность и эффективность поставок электроэнергии потребителям, а управление такой системой – процесс, в корне отличающийся от организации эксплуатации отдельных электростанций, объектов электрических сетей и потребителей, стало понятно еще до начала реализации плана ГОЭЛРО.

К 1921 году шесть электростанций Москвы и области: Московская государственная электрическая станция (МГЭС), «Электропередача», Глуховская, Павловская, Шатурская и Ореховская были объединены для совместной параллельной работы, что потребовало организации выполнения новых, специальных функций диспетчерского (оперативного) управления – составления суточных графиков нагрузки потребителей, ее планового распределения между электростанциями и принятия мер в случае неплановых и аварийных изменений. Заниматься данной работой было поручено специально назначенным специалистам.

17 декабря 1921 года письмами № 8310 и 8348 за подписью Председателя Управления объединенными государственными электрическими станциями Московского района Главэлектро ВСНХ РСФСР А.И. Эйсмана на подчиненные электрические станции были разосланы документы: «Положение о мерах координирования параллельных работ электростанций» и «Календарь распределения нагрузки на декабрь 1921 г.».

«Для общей организации работы всех работающих параллельно станций Объединения учреждаются должности дежурных по Объединению инженеров», – говорилось в одном из документов.

«Станциям предлагается в точности придерживаться указанного календаря и руководствоваться инструкцией. Если почему-либо станция заранее предвидит невозможность для себя исполнения программы, она должна тотчас же сообщать об этом Районному правлению с доложением причин. О всяких отклонениях от заданий календаря во время текущей работы станция обязана немедленно извещать дежурного по Объединению инженера, который ведет соответствующий журнал».

Можно считать, что с этой даты первых официально оформленных указаний на особый статус оперативно-диспетчерского управления оно начало функционировать как отдельная технологическая структура.

Дальнейшее развитие энергосистемы страны неразрывно связано с совершенствованием оперативно-диспетчерского управления режимами ее работы.

В настоящее время ЕЭС России объединяет 880 крупных электростанций установленной мощностью более 245 тысяч МВт, а протяженность ЛЭП классом напряжения 110-750 кВ составляет 490 тысяч километров. Энергосистема России является наиболее крупной из входящих в энергообъединение 12 стран, работающих в параллельном режиме. Оперативно-диспетчерское управление Единой энергосистемой и входящими в нее энергосистемами 81 субъекта Российской Федерации осуществляет специально созданная в 2002 году 100 % государственная компания Системный Оператор ЕЭС, отвечающая в том числе за поддержание единой частоты во всем энергообъединении и обеспечивающая непрерывную связанную работу 57 диспетчерских центров. В настоящее время ЕЭС России является четвертой по годовой выработке электроэнергии и первой по обслуживаемой территории среди мировых энергосистем.