

Секция 14

ПРОБЛЕМЫ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ, ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И РЕГИОНАЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ

*Ю.А. Дубовский
БГЭУ (Минск)*

ИССЛЕДОВАНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

Белорусская электроэнергетическая система сформировалась как часть единой электроэнергетической системы бывшего СССР и до 1991 г. была остродефицитной по мощности. В настоящее время из-за спада потребления электроэнергии белорусская энергосистема при мощности ее электростанций 7684 МВт является избыточной по мощности. Несмотря на это, белорусская энергосистема получает энергию из России, что обусловлено более низкой ценой на покупную электроэнергию по сравнению с себестоимостью ее производства на собственных электростанциях. В 2002 г. цена поставляемой электроэнергии составила 1,38 цент/кВт·ч. Она находилась примерно на уровне топливной составляющей себестоимости самой экономичной конденсационной электростанции — Лукомльской ГРЭС. На начало 2002 г. в составе белорусской энергосистемы имелось 23 электростанции с суммарной установленной мощностью 7624 МВт. За 2003 г. выработано электроэнергии 26,6 млрд кВт·ч, отпущено тепла 34,9 млн Гкал (темп роста по сравнению с 2002 г. — 100,7 и 103,8 % соответственно), покупная электроэнергия составила 7,1 млрд кВт·ч, удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию — 272 г усл.топл./кВт·ч, на тепловую энергию — 165 кг усл. топл./Гкал, технологический расход на транспорт электроэнергии — 11,9 %, тепловой энергии — 9,15 %. За истекший период введено новых мощностей — 81,6 МВт. В основном генерирующее оборудование ТЭС модернизации либо замене не подвергалось и не выводилось из эксплуатации, в результате объем основных фондов,

отработавших нормативный срок, увеличился до 60 %, а проблема морального и физического старения оборудования еще больше усугубилась. Средний возраст оборудования в энергосистеме составляет 30 лет. Для решения проблемы морального и физического старения оборудования необходимы ежегодные инвестиции в объеме 350 млн дол. США.

С 2002 г. до 2010 г. свой физический ресурс выработают 2835 МВт генерирующих мощностей, а с учетом уже исчерпавших к 2002 г. свой ресурс электростанций, суммарную величину мощности, выработавшей парковый ресурс до 2010 г., можно принять равной 4300 МВт. Возможны две альтернативы ввода новых мощностей: с учетом перетоков из России и Литвы и без учета этих перетоков. Если ориентироваться на самобалансирующийся характер развития белорусской энергосистемы (без учета перетоков), то дефицит мощности возникнет примерно в 2006—2007 гг., когда максимум нагрузки станет равным величине установленной мощности. Если же принимать во внимание перетоки, то баланс мощности по белорусской энергосистеме будет обеспечен к 2010 г. Но это обеспечение баланса будет иметь место, если изношенное оборудование будет периодически меняться. Если замену не осуществлять, то из-за возрастания износа оборудование в конце концов окажется неработоспособным, и дефицит мощности возникнет раньше. В 2001 г. мощность оборудования, подлежащего замене, составляла около 1300 МВт. Однако часть этого оборудования продолжает эксплуатироваться, что обеспечивается значительными затратами на ремонтно-восстановительные работы. В настоящее время общепризнанно, что оборудование может эксплуатироваться и за пределами паркового ресурса, если произвести затраты на восстановительные работы. Предельный срок службы может превышать парковый ресурс в 1,3—1,5 раза. Необходимо сопоставление выгоды продления срока службы с заменой оборудования, чтобы выявить оптимальную стратегию развития генерирующих источников.

*И.И. Колядич
БГЭУ (Минск)*

ПЛАНИРОВАНИЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ПРОДУКЦИИ КАК ФАКТОР ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ЭКОНОМИКИ

Главным фактором успешного функционирования предприятий в условиях рыночной экономики является конкурентоспособность их продукции, как важнейший критерий целесообразности выхода предприятий на рынок, условие эффективного ведения коммерческих операций и основа выбора средств и методов производственно-сбытовой деятельности.