

КАК ПОВЫСИТЬ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СЕКТОРА?

ВИКТОР КАРАНКЕВИЧ,

заместитель министра энергетики Республики Беларусь

Существующая структура энергетической системы в полной мере обеспечивает надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей в республике. Однако в отрасли имеется и ряд недостатков, указывающих на необходимость ее дальнейшего совершенствования: слабая заинтересованность в снижении издержек, низкая инвестиционная привлекательность, несоответствие законодательства принятым Беларусью обязательствам в части формирования общего электроэнергетического рынка Союзного государства. Устранить проблемы предлагается за счет разделения конкурентных и монопольных видов деятельности.

КРАТКОСРОЧНАЯ ПЕРСПЕКТИВА

Предложения по совершенствованию системы управления отраслью предусматривают создание субъектов оптового и розничного рынков электрической энергии и условий их функционирования. Данная задача будет решаться в три этапа.

На первом этапе (2014–2015 годы) будет введена в эксплуатацию генерирующая организация (РУП «Белгенерация») путем выделения из состава энергоснабжающих субъектов хозяйствования 12 электрических станций высокого давления.

- Гродненская ТЭЦ-2 (180,8 МВт) РУП «Гродноэнерго»;
- Минская ТЭЦ-3 (542 МВт), Минская ТЭЦ-4 (1035 МВт), Минская ТЭЦ-5 (719,6 МВт) РУП «Минскэнерго»;
- Могилевская ТЭЦ-2 (345 МВт), Бобруйская ТЭЦ-2 (180 МВт) РУП «Могилевэнерго».

В результате данного преобразования основная часть производства электроэнергии (93% от общего объема в условиях 2013 года) и теплоэнергии (61%) окажется сосредоточенной в РУП «Белгенерация». Электроэнергия предприятия будет поставляться на рынок перетоков ГПО «Белэнерго», с которого ее смогут получать потребители каждой области (энергоснабжающие организации) по договорам купли-продажи. Стоимость планируется рассчитывать по средневзвешенному тарифу, исходя из:

- объемов и затрат на производство электроэнергии на электростанциях высокого давления, вошедших в состав РУП «Белгенерация»;
- объемов и цены импортируемой электроэнергии;

- стоимости услуг ГПО «Белэнерго», осуществляющего функции оператора рынка перетоков.

В свою очередь, тарифы на тепловую энергию будут формироваться по тарифам, рассчитанным на основе затрат на ее производство на электростанциях высокого давления.

После реализации первого этапа:

1) условия поставки электрической и тепловой энергии потребителям республики не изменятся, договорные отношения со всеми потребителями сохранятся у энергоснабжающих организаций. Таким образом, величина полезного отпуска энергии и, соответственно, выручка от ее реализации останется неизменной;

2) произойдет перераспределение затрат и минимально необходимой прибыли между энергоснабжающими организациями и РУП «Белгенерация». При этом общая величина расходов и минимально необходимая прибыль, а также себестоимость производства электрической и тепловой энергии в целом по отрасли сохранится на прежнем уровне;

К станциям высокого давления относятся:

- Березовская ГРЭС РУП «Брестэнерго» (установленная мощность составляет 958,1 МВт);
- Лукомльская ГРЭС (2462,5 МВт), Новополоцкая ТЭЦ (505 МВт) РУП «Витебскэнерго»;
- Гомельская ТЭЦ-2 (544 МВт), Мозырская ТЭЦ (195 МВт), Светлогорская ТЭЦ (155 МВт) РУП «Гомельэнерго»;