

У.И.Плоткина (асп., каф. ЭМЭП), Т.В.Лисочкина, д.э.н., проф.

АНАЛИЗ ЗАРУБЕЖНОГО ОПЫТА В РЕФОРМИРОВАНИИ СИСТЕМ УПРАВЛЕНИЯ И УСТАНОВЛЕНИИ РЫНОЧНЫХ ОТНОШЕНИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Последнее десятилетие характеризуется широко развернувшимися во многих странах мира процессами структурной перестройки электроэнергетики. Цель этих преобразований – снижение тарифов на электроэнергию для конечных потребителей и, как следствие, повышение конкурентоспособности производимой продукции на мировых рынках.

Первыми в введении конкурентного рынка электроэнергии являются Великобритания, Норвегия, Чили. В настоящее время процессы структурных преобразований и усиления конкуренции в электроэнергетике проводятся в Австралии, США, Аргентине, Бразилии, Италии, Швеции, Финляндии и др. странах.

В Великобритании до 1990г. централизованная система электроснабжения включала Центральное управление по производству и распределению электроэнергии и 12 региональных управлений. Центральное управление владело и эксплуатировало подавляющую часть электростанций и основные электрические сети, региональные управления - распределительные сети.

В марте 1990г. после соответствующих приготовлений была введена в действие новая структура управления электроэнергетикой. В результате приватизации были образованы 12 региональных энергокомпаний. Региональные энергокомпании были обязаны предоставлять всем одинаковые условия для использования систем распределения и обеспечивать электроснабжение любых потребителей на территории, обслуживаемой ими.

В результате преобразования Центрального управления по производству и распределению электроэнергии Великобритании были сформированы две энергокомпании, вырабатывающие электроэнергию на тепловых и гидроэлектростанциях, энергокомпания с атомными электростанциями и небольшим числом гидроэлектростанций, находящаяся в государственной собственности, а также национальная сетевая компания.

Надзорными регулирующими органами в электроэнергетике является Государственный секретарь и Генеральный директор системы электроснабжения.

Любая электростанция мощностью 100 МВт и более должна предоставлять генерирующие агрегаты для диспетчерского распределения, осуществляемого Национальной сетевой компанией.

Главный элемент в установлении покупной цены электроэнергии - предельная цена электроэнергии, которая принимается равной цене энергии энергогенерирующей компании, которая привлечена к покрытию нагрузки этого периода в последнюю очередь, по причине наибольшей цены её электроэнергии [1, 2]. Вторым элементом покупной цены является цена вероятностного риска потери нагрузки.

В целом результаты реформирования электроэнергетики Великобритании следующие: за период с 1990 по 1995 годы цены на электроэнергию снизились на несколько процентов при росте производства на 8%, сокращении установленных мощностей на 7,5% и сокращении занятости в энергетической отрасли на 50%, чистый доход энергокомпаний возрос более, чем на 50% [3].

В Норвегии вместо одной государственной энергокомпании были созданы две: генерирующая компания (владеет порядка 30% всех генерирующих мощностей) и сетевая компания (владеет около 70% основной передающей сети).

На рынке электроэнергии предусматриваются три временных периода оперативных взаимоотношений между субъектами рынка: спотовый, фьючерсный и реального времени. Цены на всех рынках, связаны с ценами на спотовом рынке. В результате введения либерализации цен в Норвегии ряд электростанций, оказавшихся неконкурентоспособными, был закрыт, до минимума сократились инвестиции в развитие электрических сетей. Эти факты оказали отрицательное воздействие на надёжность функционирования норвежской системы.

Примером успешных преобразований являются преобразования, проводимые в электроэнергетике Китая. На первом этапе реформирования структуры управления электроэнергетикой Китая, который был начат в 1988 г., было введено трёхуровневое иерархическое управление работой региональных энергосистем (регион, провинция, район), значительную поддержку получили инвестиции в развитие независимых производителей электроэнергии.

Новая система управления в Китае обеспечила быстрое развитие электроэнергетики. Установленная мощность электростанций увеличилась со 115,5 ГВт в 1988 г. до 270 ГВт в 1998 г., т.е. на 154,5 ГВт или на 134%. Доля государственных инвестиций уменьшилась и составила в период с 1988 г. по 1995 г. в среднем около 30%[4].

Второй этап реформирования электроэнергетики Китая начался в 1996г., который предусматривает создание полной конкурентной среды в электроэнергетике только после 2010 г. Предполагается, что к 2010 г. на территории Китая будут созданы пять крупных асинхронно работающих энергообъединений, которые между собой будут связаны линиям электропередач постоянного тока.

Как видно из вышеприведённого анализа, при организации конкурентных рынков не решён пока ряд ключевых проблем: привлечение инвестиций и обеспечение сбалансированного развития объектов электроэнергетики. Реформирование систем управления, даже в странах с основательно подготовленной нормативно-правовой базой (Норвегия, США), привело к резкому сокращению инвестиций и объёмов ввода новых генерирующих мощностей и передающих сетей, что отрицательно повлияло на надёжность электроснабжения потребителей.

Преобразования систем управления электроэнергетикой и введение рыночных отношений в этой отрасли проводятся по различным схемам и их опыт представляется исключительно важным для выбора рациональных путей дальнейшего реформирования российской электроэнергетики и повышения эффективности её функционирования, от развития которой будет непосредственно зависеть развитие экономики Российской Федерации.

ЛИТЕРАТУРА:

1. Джангиров В.А., Баринов В.А. Рыночные отношения и системы управления в электроэнергетике // Электрические станции, 2001, № 6.
2. Реформы в электроэнергетике / Дьяконов Е.И., Каневская Е.В., Огарь В.П. и др.// РАН Институт проблем безопасного развития атомной энергетики. Препринт IBRAE – 98-05 – М.: 1998.
3. Васильев А.П., Гук Ю.Б. Проблемы организации рынка услуг по производству, передаче и распределению электрической энергии.– СПб.: ГУ Ленгосэнергонадзор. – 1999, 216 с.
4. Баринов В.А. Структуры управления и рыночные отношения в электроэнергетике // Электричество, 2000, №1.