

Алишеров Э. Т.

аспирант,

Кыргызский экономический университет им. М. Рыскулбекова,
кафедра «Экономическая теория и мировая экономика»
e-mail: e.alisherov@mail.ru

Проблемы организации электроэнергетического рынка Центральной Азии

В статье раскрыто состояние рынка электроэнергетики и основы ценообразования на электрическую энергию на рынках электроэнергии стран Содружества независимых государств. Обоснованы актуальные проблемы управления рынком электроэнергии.

Ключевые слова: ресурсозависимость, переток электроэнергии, ресурсный потенциал, электроэнергетический рынок, энергетические мощности, региональный рынок.

Alisherov E. T.

*Postgraduate student,
Kyrgyz economic university named after M. Ryskulbekov,
Department of economics theory and world economy*

Problems of the organization electrical power market of the Central Asia

The article describes condition of electricity market and basics of pricing for electricity in the electricity markets of the Commonwealth independent states. The actual problems of managing the power market.

Keywords: mostly resource-dependent, flow of electricity, resource potential, electricity market, energy power, integration processes, energy resources, the regional market.

Экономика всех стран расположенных на территории Центральной Азии относится к категории ресурсозависимых. Объемы и эффективность развития важнейших отраслей народного хозяйства во многом зависят от поставок и выработки электроэнергии. Для эффективного использования энергетических ресурсов нужно создать и развивать электроэнергетический рынок.

Необходимо отметить, что в Центральноазиатском регионе еще не сформирован рынок электроэнергетики, который бы обеспечил взаимовыгодное сотрудничество государств по вовлечению имеющихся энергетических ресурсов в производство, рациональное и эффективное

использование мощностей, создание электроэнергетического сектора для удовлетворения спроса потребителей¹.

Однако после распада союза и образования независимых государств, различиями в налоговом законодательстве, регулирующее сферу энергетики, эффективность функционирования резко упала, что негативно сказалось на использовании созданных мощностей и системообразующих межгосударственных ЛЭП, однако, положительным моментом является то, что уже независимые государства, унаследовали единичные технические стандарты и развитые трансграничные мощности по передаче электроэнергии.

По сравнению с уровнем 80-х годов объем перетоков электроэнергии между странами Центральной Азии упал втрое и был в состоянии стагнации, объем экспорта-импорта не превышал 6% внутреннего потребления.

В то время формирование и функционирование электроэнергетического комплекса в странах Центральной Азии, основывалось на наличии огромного ресурсного потенциала, росте спроса, эффективности производства и покрытии потребностей в электроэнергии.

В отличие от Евросоюза, Северной и Южной Америки, Юго-Восточной Азии и других макрорегионов, стремящихся к созданию общих электроэнергетических рынков, единая система, построенная на административных отношениях существовала только в СССР.

Для оптимального регулирования загрузки и использования генерирующих мощностей, своевременной подачи потребителям качественной электроэнергии, осуществления перетоков между республиками региона была создана единая энергетическая система «Средняя Азия».

Сложившаяся ситуация в размещении энергетического потенциала в Центрально-азиатских государствах определяет необходимость взаимовыгодной специализации в освоении ресурсов, производстве и поставке на рынок электроэнергии. В настоящее время речь должна идти о создании общего эффективного электроэнергетического пространства, основанного на рыночных принципах.

В своем развитии энергетический рынок Центральной Азии должен пройти три этапа²:

1. Национальный энергетический рынок.
2. Рынок трансграничной торговли.
3. Региональный рынок с едиными правилами и законами торговли.

¹ Электроэнергетика ЦАР: Особенности развития // Реформа. – 2008 г. – № 4. – С. 3–8.

² Общий энергетический рынок СНГ. Отраслевой обзор. Июль 2008 г.

Первая попытка формирования энергетического рынка в странах Центральной Азии была предпринята в 1998 году, на заседании Глав Правительств был подписан договор «Об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств СНГ»³.

В настоящее время страны Центральной Азии переходят ко второму этапу развития рынка регионально энергетических ресурсов, Российская Федерация и Казахстан – страны, принимающие активное участие в развитии данного направления.

Объемы энергетических ресурсов распределены между республиками Центральной Азии неравномерно, если гидроэнергетический потенциал сконцентрирован в основном в Таджикистане – 70% и Кыргызстане – более 20%, то в Казахстане запасы угля составляют 85% и нефти 94 процента, а газа в Туркменистане более 40%, Узбекистане – 30, Казахстане – 28%⁴.

В общем объеме потребления первичны энергоресурсов в регионе на долю угля приходится примерно 22%, нефти – 21, природного газа – 53, гидроэнергетических ресурсов всего 3 процента, нетрадиционных возобновляемых источников энергии менее 1 процента. Данную тенденцию можно представить на рис. 1⁵.

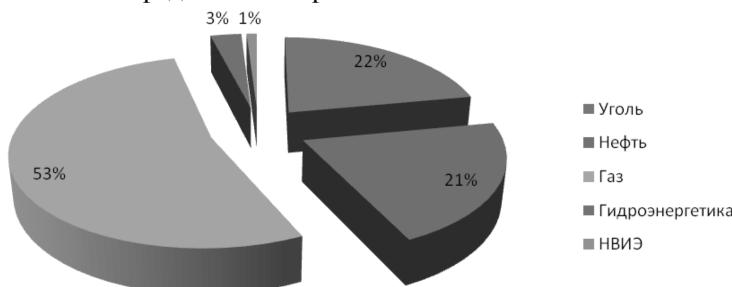


Рис. 1. Общий объем потребления первичных энергоресурсов в странах Центральной Азии

Электроемкость ВВП в странах Центральной Азии составляет 1,02 кВт.ч на один доллар. Однако в разрезе государств региона уровни электроемкости имеют большие различия. Например, электроемкость ВВП в Таджикистане выше среднерегионального показателя почти в три раза, Кыргызстане более чем в два раза, Туркменистане – 1,2 раза, в Узбекистане 0,82% и Казахстане 0,92%.

³ www.eabr.org/rus/publications.

⁴ По данным статкомитета СНГ.

⁵ По данным статкомитета СНГ.

Расход электроэнергии на душу населения в Центрально-азиатском регионе за год в среднем составляет 2,5 тыс. кВт.ч, в Казахстане этот показатель выше в 1,5 раза, в Туркмении в 1,1, Таджикистане – в 1,02 раза В Узбекистане 77%, в Кыргызской Республике – 0,92%.

Среднегодовое электропотребление в странах Центральной Азии составляет около 140 млрд.кВт.ч. Наиболее крупным потребителем является Казахстан – 39% всей электроэнергии региона, Узбекистан – соответственно 35%, Таджикистан – 11%, Туркмения – 9, Кыргызстан – 6% (рис. 2) ⁶.

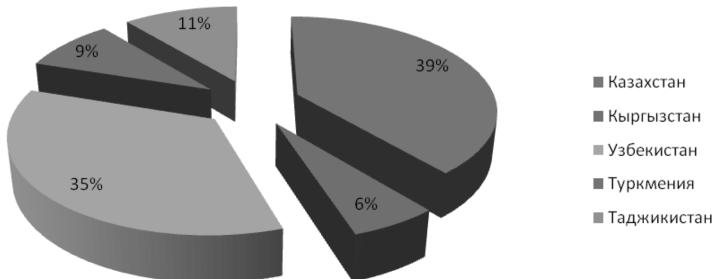


Рис. 2. Среднегодовое электропотребление в странах Центральной Азии

Структурный дисбаланс потребления электроэнергии в странах Центральной Азии подталкивает страны к развитию международной торговли.

Создание региональных энергетических рынков входит в планы многих мировых держав. Наибольшего прогресса в этой сфере добилась Северная Европа, где национальные энергосистемы были либерализованы и интегрированы более 10 лет назад. Система NordPool, объединяющая три скандинавские страны, рассматривая общий энергетический рынок как инструмент обеспечения устойчивого экономического развития и региональной экономической интеграции⁷.

Мировая энергетическая система находится в фазе нового развития процесса глобализации мировых рынков электроэнергетических ресурсов, о чем свидетельствует процесс интеграции национальных и региональных энергетических комплексов.

Проведя анализ зарубежного опыта можно констатировать следующий факт, что создание энергетического рынка на территории Центральной Азии определяется: развитием энергетической инфраструктуры; формированием единого механизма функционирования, разработки новых стандартов торговли таким специфическим товаром.

⁶ По данным статкомитета СНГ.

⁷ Винокуров Е. Общие энергетические рынки СНГ и Евразии // Мировая экономика. – 2009. – 1. – С. 36–42.

Основной задачей создания энергетического рынка является не только взаимовыгодное сотрудничество в рамках региональной интеграционной системы стран Центральной Азии, СНГ, ЕвроАзЭС, но и выход на страны Ближнего Востока, Южной Азии, Китая и т.д.

Таким образом, сложившаяся ситуация в электроэнергетическом комплексе стран Центральной Азии подтверждает необходимость экономически обоснованных рыночных реформ в государствах региона с решением проблем формирования единого рынка энергоносителей, создания соответствующей инфраструктуры, механизма как рыночного, так и государственного регулирования, осуществления интеграционных процессов, которые должны обеспечить взаимовыгодное сотрудничество в развитии электроэнергетического комплекса, рационального и эффективного использования ресурсного потенциала и энергетических мощностей.

Используемые источники

1. Анализ тенденций развития электроэнергетики в мире и России. Аналитический отчет 01.2011.
2. Винокуров Е.Ю. Общие энергетические рынки СНГ и Евразии // Мировая экономика. – 2009. – № 1. – С. 36–42 .
3. Винокуров Е.Ю., Либман А.М., Максимчук Н.В. Динамика интеграционных процессов Центральной Азии // Евразийская экономическая интеграция. – 2010, май. – № 2(7). – С. 7.
4. ЕАБР – новый игрок в энергетике Центральной Азии // Реформа. – 2007. – № 7. – С. 25–27.
5. Данные статкомитета СНГ.
6. Касымова В.М. Энергетическая стратегия стран ЦА: реалии, проблемы и перспективы сотрудничества // Материалы второй международной научно-практической конференции «Экономическое сотрудничество в ЦА: возможности, формы и механизмы реализации». – Б.: 1998. – С. 138–150.
7. Каюмов Н. Внутрирегиональные интеграционные процессы и роль Азии в мировой экономике и геополитики // Материалы второй международной научно-практической конференции «Экономическое сотрудничество в ЦА: возможности, формы и механизмы реализации». – Б.: 1998. – С. 56–60.
8. Национальная энергетическая программа КР на 2008–2010 годы и стратегия развития топливно-энергетического комплекса до 2025 г. (НЭП). – Б.: «Инсанат», 2009. – 104 с.
9. <http://www.cisstat.com/rus/macro/tad2.htm>.
10. <http://www.eabr.org/rus/publications>.
11. Remaining reserved. IEA World Energy Outlook (2010 Edition). – Paris, 2010. – Р. 97.