

ВЫЯВЛЕНИЕ ФАКТОРОВ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГОСЕКТОРА РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ В РАМКАХ ЕАЭС ПО СОЗДАНИЮ ОБЩЕГО ЭНЕРГОРЫНКА

А.В. Цедрик

*Институт экономики НАН Беларуси,
г. Минск, Беларусь, aleksandr.cedrik.90@mail.ru*

В статье проанализирована важность энергетической безопасности Республики Беларусь, основные аспекты, влияющие на ее уровень обеспечения. Указаны основные факторы, отражающие решения по оптимизации топливно-энергетического баланса. Раскрыта роль ЕАЭС по созданию общего энергорынка государств-партнеров.

Ключевые слова: энергетическая безопасность; топливно-энергетический баланс; критерий экономической эффективности; Евразийский экономический союз; общемировой рынок; мировая конъюнктура.

Энергетическая безопасность любой страны, не имеющей значительных собственных источников энергоресурсов, в том числе для Республики Беларусь, зависит от следующих факторов:

- 1) наличие надежных и эффективных схем доступа к энергоресурсам (трубопроводы, порты, хорошие политические отношения со странами-поставщиками и возможность их диверсификации);
- 2) быстрая адаптируемость экономики к динамике цен на различные виды энергоресурсов;
- 3) конкурентная энергоемкость производств [1].

Энергетические интересы Беларуси достаточно очевидны. Экономическая политика и институты Беларуси должны обеспечивать надежный и эффективный транспорт российского газа, нефти и электроэнергии в западную Европу. Несмотря на ценовые разногласия с Россией, мы должны поддерживать статус надежной транзитной державы. Нефтяной кризис конца 2006 г. показал Европе значимость Беларуси как транзитного государства. Наша энергетическая безопасность напрямую зависит от объемов перекачиваемой через ее территорию и перерабатываемой на ее территории нефти и газа.

Так, разработка топливно-энергетического баланса (ТЭБ) Республики Беларусь на период до 2020 г. базировалась на глубоком анализе мировых тенденций развития топливно-энергетических балансов государств-лидеров и прогнозных показателей социально-экономического развития страны. Однако, оптимизацию топливно-энергетического баланса следует рассматривать как постоянный и непрекращающийся процесс. Параметры соотношения видов топлива должны определяться исходя из широкого круга факторов, вплоть до прогнозирования технического прогресса и изменений конъюнктуры на общемировом рынке [2, с.5].

Следует также отметить, что энергетическая безопасность страны достигается за счет внедрения энергоэффективных технологий в традиционной энергетике, вовлечения в энергобаланс ядерной энергии и использования возобновляемых энергоресурсов. Оптимизирован объем выработки электроэнергии с использованием возобновляемых источников на биогазовых и ветроэнергетических установках, гидроэлектростанциях, солнечных энергоустановках. Создаются общие рынки энергетических ресурсов в ЕАЭС. Согласно Концепции формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС слияние рынков стран-партнеров должно произойти к 01.01.2025 г. [3].

Институциональная основа национальной коммерческой инфраструктуры в государствах-участниках ЕЭС/ОЭС (за исключением стран Прибалтики) характеризуется недостаточной проработанностью положений нормативно-правового регулирования и методологической основы в подходах к реструктуризации, что сказывается на уровне эффективности межсистемных связей и степени апробации инновационных изменений, в том числе через учет потенциала возобновляемой энергетики и распределенной генерации в составной части электроэнергетического

рынка. Также вопросы интеграции переплетены с передачей различного (в зависимости от выстраиваемой модели межгосударственного объединения) набора полномочий наднациональным органам [4, с. 169].

В сложившихся экономических условиях роль природно-ресурсного потенциала определяет национальные интересы Республики Беларусь, что требует новых подходов к устойчивому развитию экономики. Одним из основополагающих приоритетов энергетической безопасности является замена импортируемого углеводородного топлива и комплексное вовлечение в топливно-энергетический баланс страны местных топливных ресурсов, возобновляемых и альтернативных источников энергии. Одним из возможных путей решения данной задачи является освоение в республике месторождений горючих сланцев, используемых в промышленности как топливо и энергохимическое сырье. В качестве примера воспользуемся следующей информацией. В 2019-2020 гг. рынок нефти и нефтепродуктов находился в проблемной ситуации. Возникали прецеденты, когда продавцы были готовы доплатить за нефть и его производные продукты, т.е. продать с нулевой или даже отрицательной маржой с целью разгрузки мощностей, танкеров и иной инфраструктуры. Таких случаев не происходило до сих пор с момента мирового энергокризиса 1973 г. Реакцию предприятий сланцевой промышленности в мире на данные процессы можно считать разносторонней. Это подразумевает то, что некоторые не спешили с увеличением добычи и загрузки мощностей, некоторые законсервировали свои скважины на неопределенный срок. Иные же и вовсе обанкротились или «искусственно» запустили процедуру банкротства [5, с. 366].

Но в целом, в добыче топливно-энергетических полезных ископаемых особое внимание следует уделить исследованию и разработке высокопроизводительных информационно-вычислительных технологий для увеличения и эффективного использования ресурсного потенциала углеводородного сырья Союзного государства.

Важное направление деятельности – проведение единой согласованной политики между государствами-членами ЕАЭС в области снижения энергоемкости и повышения энергоэффективности. Для этого необходимы: гармонизация норм законодательства государств-членов ЕАЭС в области энергоэффективности; введение общей маркировки товаров по уровню (классам) энергоэффективности; стимулирование предпринимательской деятельности в сфере энергосбережения.

В процессе создания общего энергетического рынка странам ЕАЭС необходимо оценивать не только национальные возможности, но ставить во главу угла интересы всего будущего объединения (так называемые наднациональные интересы). Переход к принципам экономической эффективности при минимизации технологических рисков, помимо изменения нормативно-правовой базы и важности осуществления долгосрочной совместной работы по улучшению и ускорению по принятию действий в гармонизации национальных рынков под эгидой ЕАЭС, потребует в то же время внедрения нового поколения информационно-коммуникационных технологий и алгоритмов ценообразования наряду с переоснащением современным программным обеспечением торговых площадок и цифровизацией процессов передачи и распределения. Данные задачи невольно формируются исходя из экономической целесообразности и развития научно-технологического прогресса в условиях глобализации экономических отношений. Исходя из современных технологических трендов, следует уделить отдельное внимание совершенствованию принципов регулирования спроса, в том числе за счет разработки программ внедрения активно-адаптивных (интеллектуальных) методов.

Библиографические ссылки

1. Ковалев, М.М. Энергетическая безопасность – важнейшее условие стабильности белорусского государства / М.М. Ковалев // Материалы Международной научно-практической конференции «Проблемы прогнозирования и государственного регулирования Республики Беларусь», НИЭИ Минэкономики – Минск, 20-21 октября, 2008 г.
2. Ткачев С.П., Мясникович М.В. Совершенствование системы управления энергетическим комплексом в контексте энергобезопасности страны // Наука и инновации, 2005, №2. С. 2—17.
3. О концепции формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза: утверждена решением Высшего Евразийского экономического совета от 8 мая 2015 года № 12 – Москва, 2015 – 19 с.

4. Мустафинов, Р.К. Проблемы и перспективы создания общего электроэнергетического рынка стран СНГ: дис. ... к-та экон. наук: 08.00.14 / Р.К. Мустафинов; ФГАОУВО «МГИМО МИД РФ». – Москва, 2019 – 275 с.

5. Цедрик, А.В. Экономико-геологические условия добычи нефти низкопроницаемых коллекторов в Республике Беларусь в условиях внешних шоков / А.В. Цедрик // Тенденции экономического развития в XXI веке: материалы III Междунар. науч. конф., Минск, 1 марта 2021 г. / Белорус. гос. ун-т ; редкол.: А. А. Королёва (гл. ред.) [и др.]. – Минск: БГУ, 2021. – С. 363 – 366. ISBN 978-985-881-220-1.