

Дискуссионная панель 4

ПРОБЛЕМЫ ЭНЕРГЕТИКИ И АГРАРНОЙ ЭКОНОМИКИ

*Т. Г. Зорина, д-р экон. наук, доцент
И. Т. Богдан, аспирант
БГЭУ (Минск)*

ПРОБЛЕМЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Электроэнергетический сектор Республики Беларусь имеет целый ряд проблем в силу большой зарегулированности и полного отсутствия рыночных реформ. Вместе с тем устойчивое развитие сектора имеет большое значение для экономической и энергетической безопасности страны. Беларусь является аутсайдером в области реализации большинства рыночных структурных реформ, и в первую очередь в сфере реформирования энергетического сектора. Без изменения текущей энергетической политики электроэнергетика вместо значимого налогоплательщика превратится в объект, требующий значительных бюджетных вливаний.

Среди основных проблем электроэнергетического сектора, непосредственно влияющих на его конкурентоспособность, можно назвать высокий износ основных производственных фондов (ОПФ), устаревшие технологии, необходимость модернизации, ограничения на развитие ВИЭ (квоты). Кроме того, отрицательно характеризует электроэнергетику Беларуси импорт электроэнергии при наличии собственных избыточных генерирующих мощностей (в разные годы от 0,8 до 7,9 млрд кВт·ч), что говорит о низкой эффективности генерирующих источников по причине их нецелесообразной загрузки при ценах импорта электроэнергии ниже себестоимости собственной генерации. При этом следует отметить, что содержание даже низкоэффективных мощностей требует значительных финансовых затрат. Несбалансированность «портфеля» (структуры) генерирующих мощностей значительно снижает энергетическую безопасность и не позволяет говорить об устойчивом развитии электроэнергетики (на данный момент приблизительно 95 % электростанций в стране работают на природном газе и эффективно большинства белорусских генерирующих источников ниже западных аналогов).

Еще одной проблемой является низкая эффективность инфраструктуры электроэнергетического сектора. Многолетнее недоинвестирование в электросети привело к значительным потерям электроэнергии и вызвало существенный рост потребности в инвестициях. Потери в сетях составляют около 10 %, что почти в 1,5 раза больше, чем в среднем по странам ОЭСР (6,8 %).

Есть и положительные моменты развития электроэнергетики. Так, в структуре установленной мощности электрических станций доля парогазовых и газотурбинных установок выросла с 5 % в 2010 г. до 17,8 % на начало 2018 г. Доля паротурбинных блоков снизилась с 79,3 % в 2010 г. до 63,2 % на начало 2018 г., однако они по-прежнему остаются основой генерирующих мощностей белорусской энергосистемы. Доля ветроустановок с 2006 по 2018 г. увеличилась в 12 раз (до 11 МВт), доля солнечных установок — в 61 раз (до 61 МВт).

Вместе с тем по-прежнему основной объем электроэнергии производится на тепловых электростанциях, работающих на природном газе. Они вырабатывают 99,6 % всей электроэнергии.

Кроме того, существуют и другие недостатки, вызывающие необходимость коренных преобразований в энергосистеме. Так, минимизация тарифов может быть достигнута лишь при внедрении в существующий механизм хозяйствования экономических стимулов снижения затрат, а надежность — при сохранении существующей системы централизованного иерархического диспетчерского управления. Для того чтобы экономические стимулы заработали, нужно реформировать организационную структуру отрасли.

Необходимость совершенствования энергетической политики и переход к концепции устойчивого развития электроэнергетики — это ключевая системная проблема энергетического сектора Беларуси. Кроме того, механизм разработки концептуальных документов и комплексных программ развития отрасли требует совершенствования. Сложившаяся практика обоснования проектов модернизации действующих и сооружения новых мощностей предполагает использование преимущественно экспертного метода. Как результат, мы начинаем строить атомную электростанцию и только потом актуализируем проблему.

Существуют и другие общеизвестные проблемы, требующие решения.

Источники

1. *Богдан, И. Т.* Модернизация и развитие топливно-энергетического комплекса Республики Беларусь / *И. Т. Богдан, А. Г. Пенязь* // Экон. бюл. НИЭИ М-ва экономики Респ. Беларусь. — 2016. — № 5. — С. 23–28.
2. *Дайнеко, А. Е.* Энергоэффективность экономики Беларуси / *А. Е. Дайнеко, Л. П. Падалко, В. М. Цилибина*; науч. ред. *А. Е. Дайнеко*; Ин-т экономики НАН Беларуси. — Минск: Беларус. навука, 2016. — 363 с. — (Белорусская экономическая школа).
3. *Зорина, Т. Г.* Устойчивое энергетическое развитие Республики Беларусь: теория, методология, экономический механизм: дис. ... д-ра экон. наук: 08.00.05 / *Т. Г. Зорина*. — Минск, 2016.
4. Долгосрочное устойчивое развитие Республики Беларусь: стратегия и пути реализации: монография. — Минск: Мисанта, 2016.
5. *Шимова, О. С.* Устойчивое развитие: учеб. пособие / *О. С. Шимова*. — Минск: БГЭУ, 2010. — 431 с.
6. *Фюкс, Р.* Зеленая революция: Экономический рост без ущерба для экологии / *Р. Фюкс*; пер. с нем. — М.: Альпина поп-фикшн, 2018.

*Л. В. Корбут, канд. экон. наук, доцент
БГЭУ (Минск)*

АКТУАЛЬНЫЕ АСПЕКТЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ОРГАНИЧЕСКОГО ПРОИЗВОДСТВА

Органические методы производства используются в 179 странах; ежегодный прирост органического производства составляет 12–15 %; мировой рынок органического продовольствия стремительно развивается и, по прогнозам экспертов, в ближайшее время превысит 200 млрд дол. США. Для Беларуси проблема развития органического сектора также является актуальной. Существуют предпосылки экологического и социально-экономического характера, позволяющие говорить, с одной стороны, об объективной необходимости экологизации, а с другой — о потенциальных возможностях развития органического сектора.

Как любое новое направление, органическое сельское хозяйство на начальном этапе своего развития неизбежно испытывает значительные трудности. К числу таких