

ПЕРСПЕКТИВЫ РЫНОЧНЫХ ПРЕОБРАЗОВАНИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Самосюк Н. А. – к. э. н., доцент кафедры
«Экономика и организация энергетики»,
Белорусский национальный технический университет,
г. Минск, Республика Беларусь

Аннотация: в статье проанализирована структура импорта и экспорта топливно-энергетических ресурсов в республике. Автором проведено сравнение электроэнергетических систем стран-членов ЕАЭС. Рассмотрены преимущества и недостатки крупных вертикально интегрированных структур в электроэнергетике.

Ключевые слова: энергоёмкость, топливно-энергетические ресурсы, электроэнергетика, монополия, рынок электроэнергии, ЕАЭС.

PROSPECTS FOR MARKET TRANSFORMATIONS IN THE ELECTRIC POWER SECTOR

Abstract: the article analyzes the structure of import and export of fuel and energy resources in the republic. The author compared the electrical power systems of the EAEU member countries. The advantages and disadvantages of large vertically integrated structures in the electric power industry are considered.

Keywords: energy intensity, fuel and energy resources, electric power industry, monopoly, electricity market, EAEU.

По данным энергетического баланса Республики Беларусь в структуре импорта топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) наибольшую долю занимают нефть, включая газовый конденсат 49,12 % и газ природный 46,41 %. В структуре экспорта ТЭР наибольшую долю составляют: топливо дизельное 28,28 %, топочный мазут 21,66 %, бензин автомобильный 17,51 %, прочие виды топлива 16,52 %. Несмотря на то, что в Республике Беларусь есть запасы нефти, попутного газа и торфа, республика не в состоянии удовлетворить потребности в топливных ресурсах за счет собственного сырья [1].

В целях эффективного использования топливно-энергетических комплексов стран ЕАЭС актуальным становится создания объединенного рынка энергетических ресурсов. В табл. 1 проведем сравнительный анализ электроэнергетических систем стран-членов ЕАЭС. В структуре объема производства электрической энергии в странах ЕАЭС более 86 % занимает Россия, 8,8 % электроэнергии производится в Казахстане, 3,14 % в Республике Беларусь, 1,25 % в Кыргызстане, 0,63 % в Армении [2].

Таблица 1 – Сравнение электроэнергетических систем

Показатель Государство	Производство электроэнергии, млрд. кВт·ч	Потребление электроэнергии, млрд. кВт·ч	Установлен- ная мощность, МВт	Экспорт электроэнер- гии, млрд. кВт·ч	Импорт электроэнер- гии, млрд. кВт·ч
Армения	7,723	6,219	3439,8	1,333	0,320
Беларусь	38,685	38,186	10181	0,653	0,154
Казахстан	108,1	107,3	23621,6	2,3	1,6
Кыргызстан	15,404	15,457	3869	0,3	0,353
Россия	1063,7	1050,4	251097	11,7	1,4

Анализ электроэнергетик стран-членов ЕАЭС выявил наличие совмещения естественно-монопольных и конкурентных видов деятельности (электроэнергетика Армении и Казахстана), отсутствие операторов рынка (Республика Беларусь и Кыргызстан). Это оказывает отрицательное влияние на формирование общего электроэнергетического рынка [2].

Рассмотрим преимущества и недостатки крупных вертикально интегрированных структур в электроэнергетике (рис. 1) [2].

ПРЕИМУЩЕСТВА	НЕДОСТАТКИ
<ul style="list-style-type: none"> • за счет централизации производственно-хозяйственного управления и эффекта «масштаба производства» снижаются удельные издержки; • снижается риск крупных и долгосрочных инвестиций; • развитие; • развитие всех элементов энергосистемы осуществляется по единому плану; • снижение капитальных и текущих издержек и повышение надежности электроснабжения за счет возможности оптимизации структуры генерирующих мощностей, резервов и режимов производства; • предпосылки для реализации программ развития электроэнергетики, за счет концентрации значительных финансовых ресурсов и наличия высококвалифицированного персонала. 	<ul style="list-style-type: none"> • возложение инвестиционного риска на потребителей электроэнергии через регулируемые тарифы; • сложность государственного регулирования тарифов; • сложная восприимчивость к техническим нововведениям.

Рисунок 1 – Преимущества и недостатки вертикально интегрированных структур в электроэнергетике

Для функционирования рынка электроэнергии необходима технологическая и организационная инфраструктура. Оптовые рынки электрической энергии функционируют в сетях высокого напряжения. На данном рынке взаимодействуют производители, поставщики и крупные потребители электроэнергии. Розничные рынки функционируют в сетях среднего и низкого напряжения [3].

Анализ специализированной литературы позволяет выделить три модели конкурентного оптового рынка электроэнергии (рис. 2) [3].

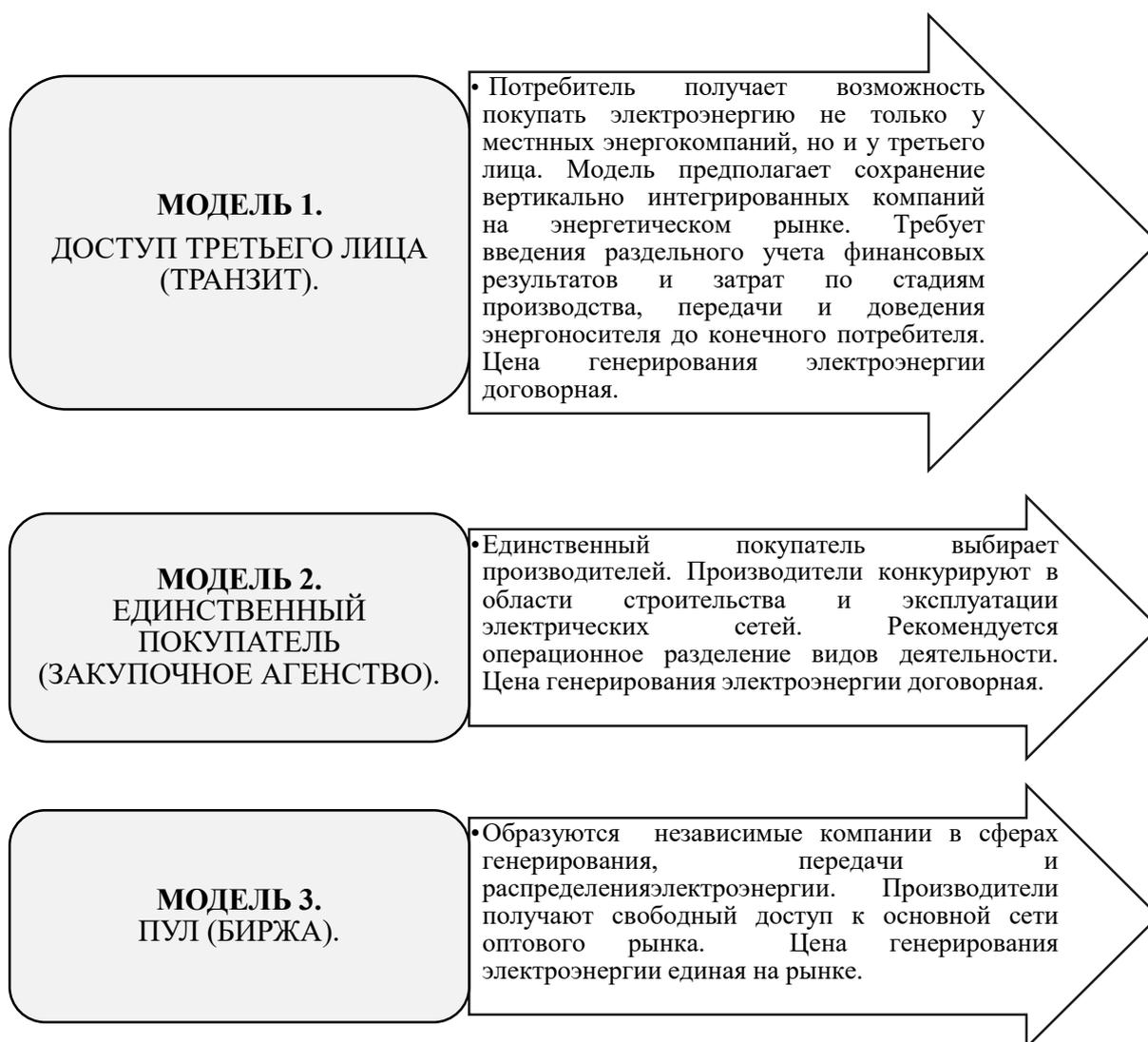


Рисунок 2 – Модели конкурентного оптового рынка электроэнергии

Выход республики на объединенный рынок электроэнергии будет способствовать повышению уровня энергетической безопасности, снижению потерь в системе и возможность получения дохода от продажи излишков электроэнергии.

Список литературы

1. Энергетический баланс Республики Беларусь, 2021 [Электронный ресурс] // Национальный статистический комитет Республики Беларусь. – Режим доступа: <https://www.belstat.gov.by/upload/iblock/f95/f9542712a4280bd9fdf28f825e97bf03.pdf>. – Дата доступа: 25.09.2023.
2. Самосюк, Н. А. Перспективы вхождения Республики Беларусь на общий рынок газа и электроэнергии ЕАЭС / Н. А. Самосюк // Новая экономика. – 2023. – № 1 (81). – С. 149.
3. Гительман, Л. Д. Экономика и бизнес в электроэнергетике: междисциплинарный учебник / Л. Д. Гительман, Б. Е. Ратников. – М. : Экономика, 2014. – 432 с.