

ИССЛЕДОВАНИЕ МЕХАНИЗМОВ ТРАНСГРАНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ

Е.Н. Салимоненко

Глобализация экономических процессов в отраслях индустрии – причина возникновения трансграничных интеграционных объединений. В наибольшей степени наглядно эти процессы проявляются в электроэнергетическом комплексе, который играет важную роль в социальном и экономическом развитии любой страны. При исследовании механизмов трансграничной торговли электроэнергией был осуществлен анализ недостатков формирования общего электроэнергетического рынка, проведен сравнительный анализ зарубежного опыта интеграции региональных рынков электрической энергии и выявлены основные проблемы, которые сдерживают развитие экспорта российской электроэнергии за рубеж.

Ключевые слова: электроэнергия, топливно-энергетический комплекс, механизмы трансграничной торговли электроэнергией.

Электричество как социальный и экономический ресурс важна для любой национальной экономики и экономической безопасности страны. Но рынок электричества имеет ряд особенностей. Во-первых, для генерации электричества могут использоваться различные источники и технологии. Во-вторых, отсутствуют товары-заменители и хранить электричество в промышленных масштабах не предоставляется возможным. В-третьих, на рынке происходит непрерывный процесс производства и потребления электрической энергии, имеющей переменный характер.

Вопрос становления общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее ОЭР ЕАЭС), создания конкурентной среды и недискриминированного доступа к энергетическим ресурсам является актуальным. Формируя ОЭР ЕАЭС, нельзя не учесть проблематичность торговли электроэнергией, которая в данное время является сегментом только отечественного рынка электроэнергии, что усложняет интеграцию и затрудняет международное коммерческое взаимодействие в области поставок электроэнергии.

Оценка состояния, проблемы и перспективы развития энергетического комплекса, перспективы международной интеграции электроэнергетического рынка отражены в работах Н.И. Иллерицкого [1, 2], Г.Б. Полаевой [2], В.В. Бушуева [3], Е.А. Телегиной [4], Г.О. Халовой [4], Н.Ю. Кавешникова [5], А.А. Курбаналиева [6] и др. Разработки концептуальных основ устойчивого развития электроэнергетического комплекса принадлежат отечественным и зарубежным авторам: С.Ю. Глазьевой, В.В. Бушуеву, В.Д. Коптюгу, В.И. Данилову-Данильяну, М. Личу, М. Моришиму, Л. Стирлингу, Т. Сэндлеру и др. Но в данных работах недостаточно широко и глубоко проработано направление функционирования механизма трансграничной торговли электроэнергией, что доказывает ее актуальность.

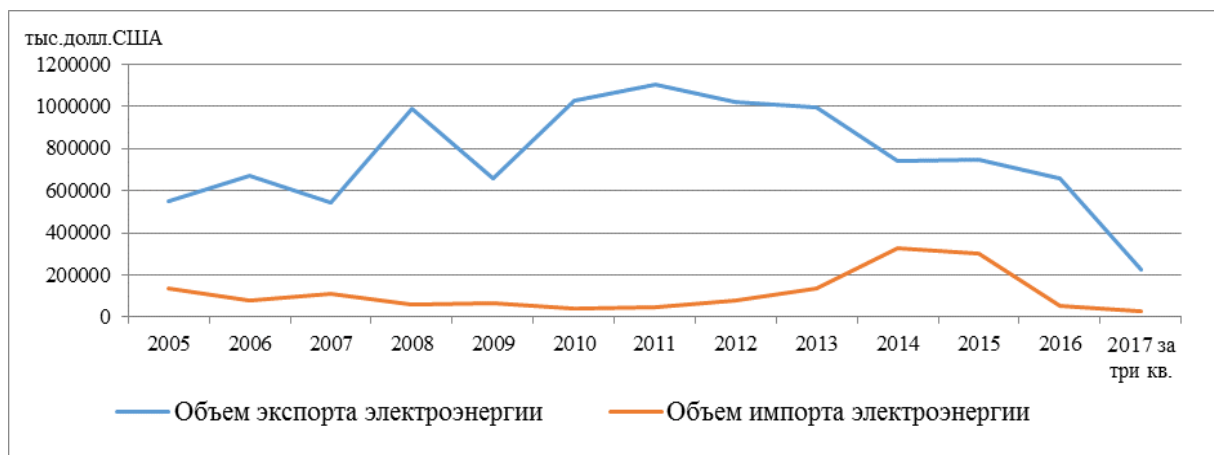
Процессы интеграции нескольких энергосистем в единую происходят повсеместно, создаются нормы по их взаимной деятельности. Интеграция рынков электроэнергии предполагает образование единой рыночной площадки двух и более государств для свершения трансграничных операций. Основным продуктом на таких интегрированных рынках будет электроэнергия. В результате совершения сделок могут заключаться различного рода контракты (форвардные, фьючерсные контракты и краткосрочные (спот)). На рис. 1 представлена схема используемых контрактов в Скандинавии, США, Германии и Англии.

Из-за возникновения проблем, связанных с необходимостью поддерживать необходимое количество и состав генерирующих мощностей на либерализованных рынках электроэнергии, стал повышаться интерес к механизмам организации «адекватности» энергетических систем, в рамках которых функционируют эти рынки [4]. Поэтому возрос интерес к трудностям, целесообразности, механизмам и перспективам трансграничной торговли электроэнергией.

Проведя анализ объемов экспорта и импорта электроэнергии за период 2005–2017 гг., представленный на рис. 2, можно сделать вывод о том, что Россия генерирует электроэнергии больше, чем потребляет. Поэтому у нее есть возможность осуществлять экспорт электроэнергии.



Рис. 1. Контракты на покупку электроэнергии в Скандинавии, США, Германии и Англии



Примечание: рассчитано на основании таможенной статистики внешней торговли ФТС России (www.customs.ru).

Рис. 2. Динамика экспортно-импортных поставок электроэнергии в России

На рис. 3, 4, 5, 6 отображены механизмы функционирования рынков электроэнергии стран-членов ЕАЭС (Российской Федерации, Республики

Беларусь, Республики Казахстан, Республики Армения). Положения Договора о ЕАЭС, специфичность и механизмы проведения торговли, перспективы и возможные изменения на рынке электроэнергии каждой страны предоставляют возможность предположить, что осуществление чистой конкуренции между предприятиями, генерирующими электроэнергию в ЕАЭС, невозможно.

А.А. Курбаналиев выдвинул гипотезу образования квазирыночных отношений на ОЭР ЕАЭС, при которой некоторые области и показатели деятельности должны будут координироваться с целью гарантии добросовестной конкуренции, а во всех других областях будут действовать законы рынка [6].

Выдвинутая гипотеза соотносится с положениями Договора о ЕАЭС, предполагающими развитие электроэнергетических рынков стран-членов ЕАЭС самостоятельно с формированием конкурентной справедливой среды и для каждого субъекта нового рынка [7]. При исследовании был выявлен потенциал для улучшения рыночных правил обеспечения международной торговли электроэнергией.

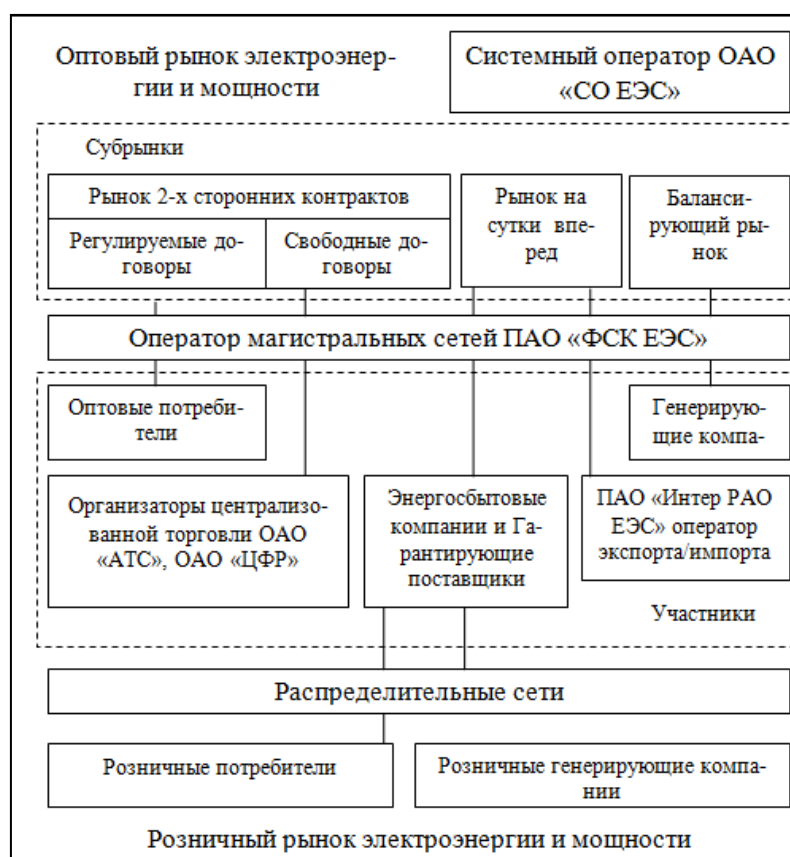


Рис. 3. Механизмы рынка мощности и электроэнергии Российской Федерации

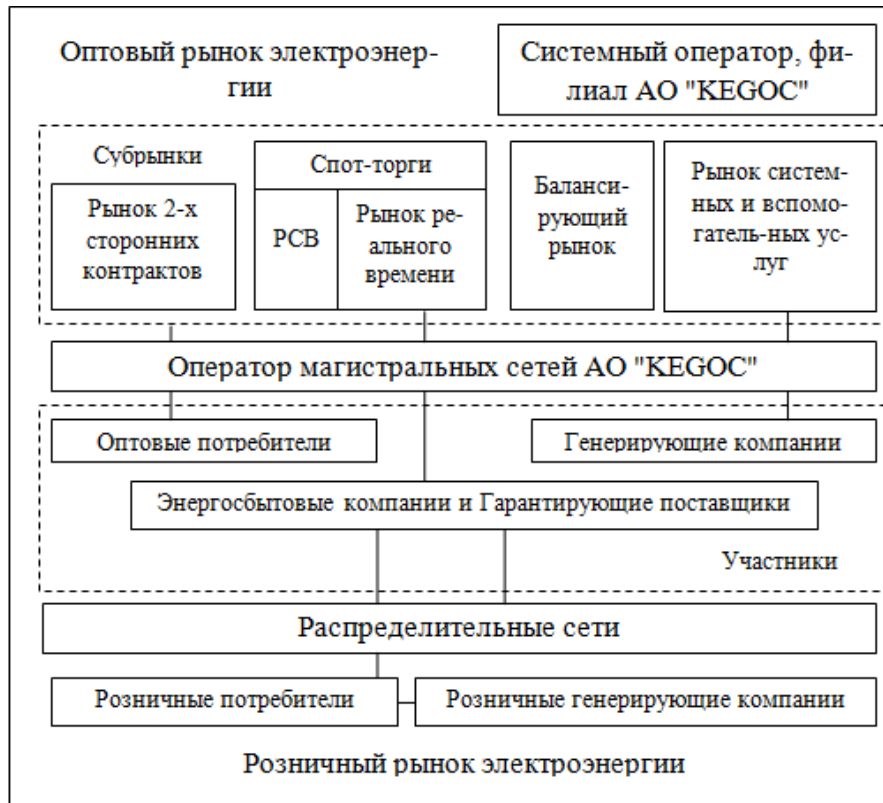


Рис. 4. Механизмы рынка мощности и электроэнергии Казахстана

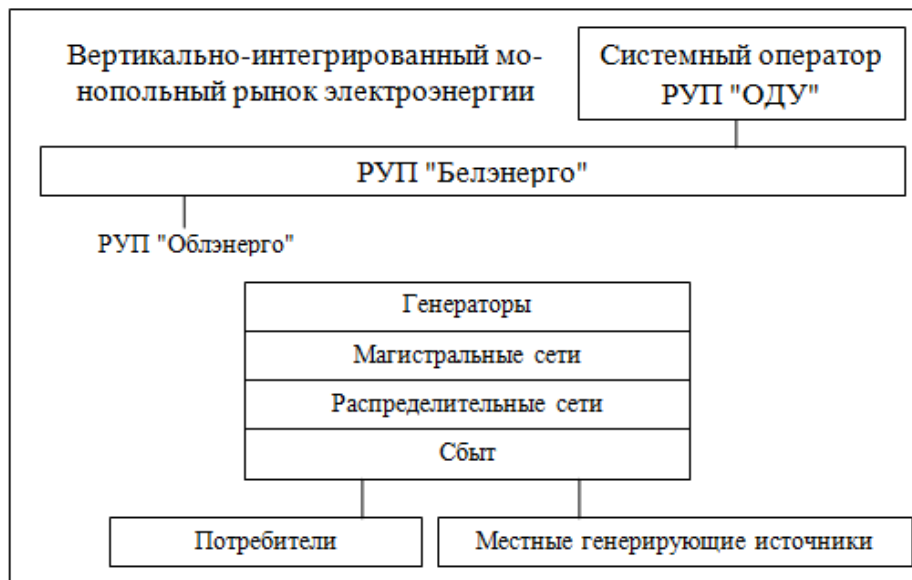


Рис. 5. Механизмы рынка мощности и электроэнергии Республики Беларусь



Рис. 6. Механизмы рынка мощности и электроэнергии Республики Армения

Можно сформулировать выводы о необходимости:

- 1) дальнейшего развития корреляции между энергетическим рынком Европейского союза и российским рынком;
- 2) определения права взаимного доступа к сетям и связанными с ними рынками на основе совместных технических регламентов [8];
- 3) эффективного обмена информацией на рынке об имеющихся мощностях и отклонениях для повышения стабильности электросети и поставки на рынок четко определенной мощности;
- 4) гарантии соблюдения правил для расчета отклонений и процедуры урегулирования этих отклонений в зонах приграничной торговли;
- 5) предоставления информации о рынке участникам своевременно.

При анализе механизмов интеграции электроэнергетических рынков в Европе, в США (PJM и MISO), в Центральной Америке (проект SIEPAC) можно выявить условия, процедуры, правила, органы управления для результативной торговли электроэнергией и перенять их.

Заключение. Суммируя все вышесказанное, можно отметить, что у Российской Федерации большие возможности в увеличении экспорта электроэнергии. Необходимо разработать и обосновать состав механизмов действия ОЭР ЕАЭС. Международная торговля электроэнергией на этом рынке должна осуществляться между резидентами рынков, имеющими право на внешнюю торговлю электроэнергией. Для управления и регулирования национальных рынков электроэнергии ЕАЭС необходимо создать оператора регионального рынка и регулирующую комиссию, в которых государства-участники будут выступать на паритетной основе. При этом, как говорилось выше, когда сформируется региональный рынок, национальные рынки электрической энергии смогут действовать и развиваться самостоятельно, не утрачивая свои особенности в дизайне, правилах и механизмах рынка. Энергетическая интеграция государств предоставит возможность

увеличить за счет выравнивания графиков нагрузки надежность работы энергосетей и будет гарантировать международное резервирование на случай природных, техногенных катастроф или неожиданных дисбалансов.

Библиографический список

1. Иллерицкий, Н.И. Проблемы и перспективы евразийской интеграции / Н.И. Иллерицкий, А.В. Донцова // Мировые рынки нефти и природного газа: проблемы конкуренции и кооперации. – М.: ИМЭМО РАН, 2015. – С. 24–30.
2. Полаева, Г.Б. Инновационно-технологическое сотрудничество государств ЕАЭС в энергетической сфере / Г.Б. Полаева, Д.О. Тынтышова, Н.И. Иллерицкий // Сборник научных трудов «Science and practice: new discoveries». – 2015. – С. 405–415.
3. Бушуев, В.В. Энергетика нового поколения / В.В. Бушуев, М.В. Афанасьева // Энергетическая политика. – 2013. – № 6. – С. 16–21.
4. Телегина, Е.А. Энергетическая интеграция в ЕАЭС: особенности и перспективы / Е.А. Телегина, Г.О. Халова, Л.А. Студеникина // Энергетика Евразии: новые тенденции и перспективы. – М.: ИМЭМО РАН, 2016. – 186 с.
5. Кавешников, Н.Ю. Стратегия ЕС в области климата и энергетики / Н.Ю. Кавешников // Современная Европа. – 2015. – № 1. – С. 93–103.
6. Курбаналиев, А.А. Разработка моделей трансграничной торговли электрической мощностью между рынками электроэнергии с различной архитектурой / А.А. Курбаналиев // Экономика и предпринимательство. – 2016. – № 1. – С. 647–654.
7. Сеферов, А.К. Особенности и перспективы взаимодействия государств Евразийского экономического союза со странами Каспийского региона в области энергетики / А.К. Сеферов, Н.И. Иллерицкий, Д.О. Тынтышова // Инновации и инвестиции. – 2016. – № 3. – 51 с.
8. Об одобрении генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 г.: распоряжение Правительства РФ от 22.02.2008 № 215-р.

[К содержанию](#)