

МОДЕЛИ РЫНКА ЭНЕРГИИ В СТРАНАХ ЕАЭС И ЕС

Чиж Е.П.

*м.э.н., преподаватель кафедры
«Экономика и организация энергетики»,
Белорусский национальный технический университет,
г. Минск Республика Беларусь*

Матвейчук Д.Н.

*студент 4-го курса, кафедры
«Экономика и организация энергетики»,
Белорусский национальный технический университет,
г. Минск, Республика Беларусь*

Евразийский экономический союз – международная организация региональной экономической интеграции, в рамках которой обеспечивается свобода движения товаров, услуг, капитала, рабочей силы, а также проводится скоординированная и единая политика в различных отраслях экономики.

Основными целями Союза являются формирование единого рынка в рамках ЕАЭС, а также кооперация и повышение конкурентоспособности национальных экономик в условиях глобальной экономики [1].

На сегодняшний день ЕАЭС включает пять стран-участниц – Российскую Федерацию, Республику Беларусь, Республику Казахстан, Республику Армению и Кыргызскую Республику. Таким образом, региональное объединение занимает 14% площади мировой суши (20,2 млн. км²) с населением 183,362 млн. человек. Валовый внутренний продукт ЕАЭС в 2016 г. составил 1,485 трлн. долл. (1,98% от мирового объема ВВП), объем промышленного производства – 858,8 млрд. долл. Изменение объема ВВП ЕАЭС представлено на рисунке 1.

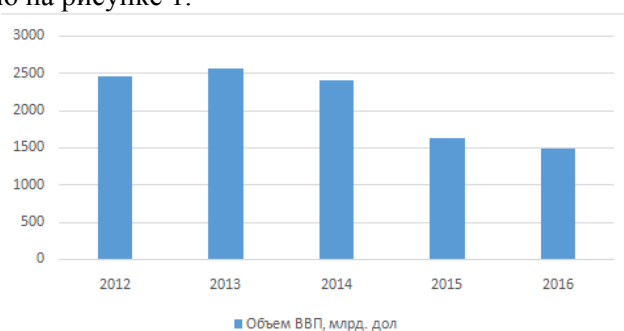


Рис. 1. Изменение объема ВВП ЕАЭС в период 2012-2016 гг., млрд.долл.

В рамках Союза функционирует внутренний рынок ЕАЭС, охватывающий экономическое пространство, в котором обеспечивается свободное передвижение товаров, лиц, услуг и капиталов. Основными направлениями развития внутреннего рынка ЕАЭС являются:

- **промышленное сотрудничество** предполагает повышение устойчивости и конкурентоспособности промышленных комплексов стран-участниц, устранение барьеров в промышленной сфере, повышение инновационной активности;
- единый рынок услуг предполагает при поставке услуг неприменение ограничительных мер и действие национального режима, а также режим наибольшего благоприятствования по отношению к предпринимателям из других стран-партнеров;
- единое транспортное пространство и общий рынок транспортных услуг, основанное на принципах конкуренции, открытости, безопасности, надежности, доступности и экологичности;
- агропромышленное сотрудничество, направленное на оптимизацию объемов производства конкурентоспособной сельскохозяйственной продукции и продовольствия, удовлетворения потребностей общего аграрного рынка, а также наращивания экспорта;
- общий рынок энергетики, направленный на проведение скоординированной энергетической политики и формирование на базе общих принципов общих энергорынков [2].

Формирование общего энергетического рынка предполагает формирование общего электроэнергетического рынка, рынка газа, нефти и нефтепродуктов до 2025 г. Согласно договору

ЕАЭС создание общего рынка энергетики будет осуществляться в два этапа: формирование общего рынка электроэнергии Союза и формирование общих рынков газа, нефти и нефтепродуктов.

По данным за 2016 г. ЕАЭС занимает 1 место в мире по добыче нефти (625,3 млн. т или 14,5% от общемировой добычи), 2 место по добыче природного газа (687,6 млрд. м³ или 19,3% от общемировой добычи), 4 место по производству электроэнергии (1239,6 млрд. кВт-ч или 5% от общемирового производства).

Проведение скоординированной энергетической политики государств Евразийского экономического союза должно обеспечить энергетическую безопасность, повысить экономическую эффективность топливно-энергетических комплексов, а также оптимизировать использование первичных энергоресурсов.

Электроэнергетика Беларуси представляет собой вертикально-интегрированную структуру: Республиканская энергетическая система объединяет шесть региональных областных энергетических систем, на базе каждой из которых образованы производственные энергетические объединения, которые выполняют функции по производству, передаче, распределению и сбыту энергии.

ГПО «Белэнерго» покупает всю импортируемую и избыточную электроэнергию из областей Республики Беларусь и продает ее в регионы, где наблюдается дефицит энергии.

В сентябре 2017 г. проект Закона «Об электроэнергетике» был внесен на рассмотрение в Совет Министров Республики Беларусь. Проект Закона предусматривает разделение по видам экономической деятельности (производство, передача, продажа электроэнергии) и создание оптового и розничного рынков электроэнергии в Республике Беларусь.

На сегодняшний день функционирование электроэнергетического рынка Кыргызской Республики осуществляется следующим образом. В стране действует два Открытых Акционерных Общества по функциональным признакам: вырабатывающая компания ОАО «Электрические станции», объединяющая электростанции мощностью более 30 МВт, и передающая компания ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана», являющаяся оператором Кыргызской энергосистемы. Данные компании являются субъектами государственной собственности. Электростанции мощностью до 30 МВт являются субъектами частной собственности.

Между субъектами рынка заключаются договоры на куплю-продажу и передачу электроэнергии. При этом выбор поставщика могут осуществлять промышленные потребители, компании-перепродавцы электроэнергии и распределительные электросетевые компании.

Функционирование электроэнергетического рынка Республики Армении осуществляется с действием следующих субъектов: генерирующие предприятия, ЗАО «Высоковольтная электрическая сеть», ЗАО «Оператор электроэнергетической системы», ЗАО «Расчетный центр», ЗАО «Армянские электрические сети».

Экономические отношения между субъектами электроэнергетики Армении строятся по схеме «единственный покупатель-продавец», роль которого выполняет ЗАО «Армянские электрические сети» [4].

В Республике Казахстан действует конкурентная модель на рынке электроэнергии, схема которой представлена на рис. 2.

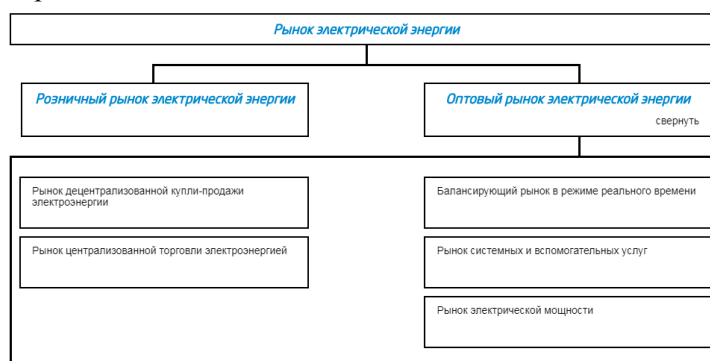


Рис. 2. Схема электроэнергетического рынка Республики Казахстан

Структура рынка электроэнергии Республики Казахстан включает в себя:

- рынок децентрализованной купли-продажи электроэнергии (двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии);
- рынок централизованной торговли электроэнергией, на котором осуществляют сделки купли-продажи электрической энергии на краткосрочном, среднесрочном и долгосрочном основании;

– балансирующий рынок в режиме реального времени, функционирующий в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

– рынок системных и вспомогательных услуг, на котором для обеспечения установленных государственными стандартами надежности работы ЕЭС Республики Казахстан и качества электрической энергии Системный оператор ЕЭС Республики Казахстан осуществляет оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов рынка электрической энергии Республики Казахстан;

– рынок электрической мощности, функционирующий в целях привлечения инвестиций для ввода новых электрических мощностей в объеме, достаточном для удовлетворения спроса на электрическую энергию и поддержания величины электрической мощности в ЕЭС Республики Казахстан [3].

В Российской Федерации сложилась двухуровневая модель рынка электроэнергии и мощности, представленная на рисунке 3.

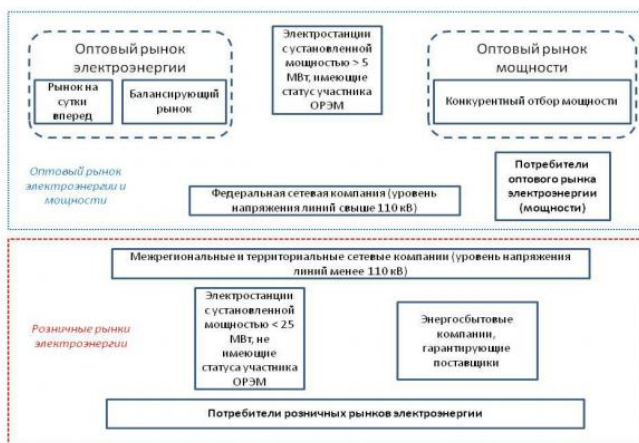


Рис. 3. Схема электроэнергетического рынка Российской Федерации

Эта модель предполагает работу рынка в условиях комбинирования монопольных видов деятельности (передача и распределение электрической энергии) и конкурентных видов деятельности (производство и сбыт электроэнергии).

Электроэнергетический рынок включает в себя оптовый и розничный рынки электроэнергии, на которых реализуются электрическая энергия и мощность [4].

Энергетика зарубежных стран базируется на рыночных отношениях. Основные модели рынка, используемые в энергетике, следующие:

- вертикально-интегрированная;
- единого закупщика;
- независимого производителя;
- конкурентная модель.

На рис. 4 представлены преимущества и недостатки каждой из вышеупомянутых моделей:

Вертикально-интегрированная	Независимый производитель	Единого закупщика	Конкурентная
<p>Преимущества:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сохранение сложившейся структуры; – возможность контроля за ценами – предсказуемость для потребителей и государства. <p>Недостатки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – отсутствие экономических стимулов для повышения эффективности; – необходимость государственного участия в финансировании отрасли, либо перекладывания расходов на потребителей. 	<p>Преимущества:</p> <ul style="list-style-type: none"> – привлечение частных инвесторов при минимальных структурных изменениях; – возможность контроля за ценами – предсказуемость для потребителей и государства. <p>Недостатки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – необходимость для привлечения в отрасль частного капитала государственных гарантий в части уровня цен и политики в части других составляющих рынка. 	<p>Преимущества:</p> <ul style="list-style-type: none"> – привлечение частных инвесторов при ограниченных структурных изменениях; – возможность контроля за ценами; – предсказуемость для потребителей и государства. <p>Недостатки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – необходимость обеспечения прозрачности работы «единого закупщика». 	<p>Преимущества:</p> <ul style="list-style-type: none"> – привлекательность для частных инвесторов; – наличие стимулов для повышения эффективности; – стимулирование саморазвития отрасли. <p>Недостатки:</p> <ul style="list-style-type: none"> – отсутствие возможности контроля за ценами; – необходимость значительных структурных преобразований; – коррекция уровня цен до экономически обоснованного уровня.

Рис. 4. Достоинства и недостатки основных моделей

Конкурентная модель управления энергетикой выбрана многими странами как наиболее приоритетная. На данный момент конкурентная модель функционирования энергетических рынков действует в США, странах Скандинавии, Великобритании, Италии, Венгрии, Республике Казахстан, Российской Федерации.

Европейская комиссия стала активно продвигать идею создания единого, открытого и конкурентного энергетического рынка в Евросоюзе, окончательно убедившись в том, что энергетические монополисты не допускают операторов других государств-членов на свой национальный рынок, что приводит к фрагментарности рынка и к нарушению базовых принципов функционирования общего рынка в ЕС.

Мировой практикой накоплен значительный опыт в использовании различных направлений реформирования электроэнергетики в более конкурентный и эффективный вид экономической деятельности. Это может быть осуществлено, в частности, посредством:

- приватизации (главным образом акционирования) предприятий электроэнергетики;
- перестройки структуры энергетики;
- либерализации или дерегулирования (ослабления государственного регулирования) в энергетике.

Анализируя мировой опыт управления энергетической структурой, можно сделать вывод, что Белорусской энергосистеме необходимо изменить модель управления энергетикой.

Для Республики Беларусь наиболее выгодной является также конкурентная модель управления энергетикой. Для перехода к данной модели управления прежде всего необходимо преобразовать организации, входящие в систему Минэнерго, создать системно-сетевую оператора, оптовую генерирующую компанию, управляющую организацию с функциями оператора оптового и розничного электроэнергетических рынков. Таким образом, наряду с организациями Минэнерго в процессе купли-продажи электроэнергии будут участвовать другие оптовые и розничные производители энергии, энергоснабжающие организации.

Так же необходимо совершенствование тарифной политики, которая подразумевает собой, ликвидацию перекрестного субсидирования и формирование тарифов всех стадий производства электроэнергии – генерация, передача, распределение и сбыт. Основным направлением повышения эффективности в энергетике в настоящее время является сокращение издержек.

Совершенствование системы управления энергетикой предполагается провести в три этапа. На первом этапе за счет выделения из состава энергоснабжающих организаций 12 электростанций высокого давления планируется создание генерирующей организации – РУП «Белгенерация». В результате именно в РУП «Белгенерация» будет сосредоточен основной объем производства электроэнергии (около 90 % от общего объема производства электроэнергии) и теплоэнергии (около 60 %). Электроэнергия, произведенная РУП «Белгенерация», будет поставляться на рынок перетоков ГПО «Белэнерго», тепловая энергия – продаваться энергоснабжающим организациям по договорам купли-продажи по тарифу, рассчитанному на основе затрат на производство тепловой энергии на электростанциях высокого давления. Недостающий объем электроэнергии, необходимый для энергоснабжения каждой области, будет поставляться по договорам купли-продажи между ГПО «Белэнерго» и энергоснабжающими организациями по средневзвешенному тарифу, рассчитанному исходя из объемов затрат на производство электроэнергии на электростанциях высокого давления РУП «Белгенерация», объемов и цены импорта электроэнергии, а также стоимости услуг ГПО «Белэнерго», осуществляющего функции оператора рынка перетоков.

После реализации первого этапа произойдет перераспределение затрат и минимально-необходимой прибыли между энергоснабжающими организациями и РУП «Белгенерация». При этом в целом по энергетике объем затрат, величина минимально-необходимой прибыли, себестоимость производства электрической и тепловой энергии не изменятся.

В ходе второго этапа реформирования, который планируется проводить одновременно с первым, будут выделены филиалы «Энергонадзор» из состава областных энергоснабжающих организаций и на их базе создано государственное учреждение «Госэнергонадзор». После реализации данного этапа действующая схема финансирования создаваемого Госэнергонадзора сохранится и, таким образом, необходимость в увеличении тарифов на энергию для потребителей не возникнет. Вместе с тем, в дальнейшем предусматривается возможное снижение объемов

финансирования деятельности ГУ «Госэнергонадзор» за счет тарифов на энергию путем увеличения доходов от реализации данным учреждением платных услуг.

На третьем этапе предполагается выделить из состава энергоснабжающих организаций высоковольтные электрические линии и трансформаторные подстанции напряжением 220-750 кВ, межгосударственные электрические линии и трансформаторные подстанции напряжением 10-110 кВ и передать их РУП «ОДУ», на базе которого будет создано РУП «Высоковольтные электрические сети». Завершение третьего этапа реформирования создаст возможности для установления тарифов на производство электрической и тепловой энергии, передачу электроэнергии по высоковольтным линиям электропередачи, а также ее распределение и сбыт. Реализация третьего этапа возможна только после ликвидации перекрестного субсидирования. [5]

Список использованных источников:

1. Договор о Евразийском экономическом союзе. – [Электронный ресурс] //: <http://mvd.gov.by/imgmvd/dgim/e1.pdf>.
2. Евразийская экономическая интеграция: цифры и факты 2017. – [Электронный ресурс] //: http://www.eurasiancommission.org/Documents/2597_17.pdf.
3. Рынок электрической энергии Республики Казахстан. – [Электронный ресурс] //: <http://www.kegoc.kz/report2014/rus/rynok-energo.php>.
4. Члены Электроэнергетического Совета СНГ. – [Электронный ресурс] //: http://energo-cis.ru/chleny_soveta.
5. Тымкуль Е.И. Формирование системы индикаторов риска для организаций энергетики // Вестник БрГУ. Сер.: Экономические науки. 2016. № 4. С. 91-97.