

УДК 33 DOI: 10.14451/1.243.487

Особенности формирования общих энергетических рынков на примере ЕС и ЕАЭС

© 2025 **Данилов Роман Владимирович**

Доцент кафедры международного бизнеса, кандидат педагогических наук. Финансовый университета при Правительстве РФ, Москва.

E-mail: romandanilov@mail.ru

© 2025 **Ульясова Ирина Валентиновна**

Магистрант кафедры международного бизнеса. Финансовый университета при Правительстве РФ, Москва.

E-mail: ulyasova.00@mail.ru

© 2025 **Шавалиева Сабина Маратовна**

Магистрант кафедры международного бизнеса. Финансовый университета при Правительстве РФ, Москва.

E-mail: sabinchik02@mail.ru

Ключевые слова: общий энергетический рынок, ЕС, ЕАЭС, энергетическая безопасность, энергетическая инфраструктура.

В данной статье раскрыто содержание понятия общий энергетический рынок, выявлены его отличительные характеристики, определены цели создания общего энергетического рынка, функции и признаки. На основе сравнительного анализа создания общих энергетических рынков ЕС и ЕАЭС выявлены этапы и особенности создания общих энергетических рынков, выявлены механизмы правового регулирования, определены преимущества и недостатки общих энергетических рынков.

Введение

Теоретико-методологическая основа формирования общих энергетических рынков базируется на нескольких экономических концепциях: теория свободного рынка А. Смита (участники конкурируют, что обеспечивает оптимизацию цен и качественное обслуживание, при этом имеют равные права и условия функционирования); теория транзакционных издержек Р. Коуза (происходит снижение издержек за счет уни-

фикации правил и процедур торговли); теория общего блага (энергетические ресурсы, такие как нефть и газ, рассматриваются как ключевой элемент экономического роста и устойчивого развития); теория энергетической безопасности (устойчивость рынка достигается за счет диверсификации поставок и инфраструктуры).

Общий энергетический рынок — это комплекс мер, направленных на обеспечение безопас-

ности поставок энергии по доступным ценам для потребителей при сохранении окружающей среды. Его цель – гарантировать надёжное снабжение энергией по приемлемым ценам для граждан и предприятий, а также способствовать декарбонизации. Общий энергетический рынок газа, нефти и электроэнергии представляет собой интегрированную систему, в которой осуществляется торговля энергоресурсами с учетом установленных экономических, технических, правовых и экологических принципов. Такой рынок обеспечивает эффективное распределение энергоресурсов между потребителями, конкурентоспособность участников и устойчивость энергетической системы. Он представляет собой экономическое пространство, в котором осуществляется торговля энергоресурсами между производителями, поставщиками и потребителями, основываясь на общих правилах и принципах, направленных на обеспечение конкурентоспособности, доступности и надежности энергоснабжения.

Общий энергетический рынок – это объединённое пространство, где обеспечивается свободное движение энергоресурсов (электроэнергии, газа, нефти и нефтепродуктов), единые правила торговли, равноценный доступ участников к инфраструктуре, прозрачные механизмы ценообразования и единая система регулирования [2].

Основными целями создания общего энергетического рынка являются:

1. Обеспечение энергетической безопасности: страны-участницы получают доступ к более широким источникам энергоресурсов и могут минимизировать зависимости от внешних поставщиков.
2. Повышение экономической эффективности: благодаря конкуренции на общем рынке снижается стоимость энергоресурсов, оптимизируется использование инфраструктуры.
3. Устойчивое развитие: интеграция энергетических рынков способствует внедрению возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и снижению углеродного следа [1].

4. Углубление экономической интеграции: общий рынок становится инструментом сближения стран на экономическом и политическом уровнях.

К принципам общего энергетического рынка относится [6]:

1. Свободная конкуренция, предоставляющая всем участникам рынка равные условия для торговли энергоресурсами;
2. Прозрачность и доступность по условиям торговли, тарифам, объемам и другим показателям для всех участников;
3. Отсутствие дискриминации, исключающей ограничения для отдельных стран или участников;
4. Энергетическая безопасность – гарантия надежного энергоснабжения даже в условиях кризисных ситуаций;
5. Экономическая эффективность – оптимальное использование ресурсов для снижения затрат;
6. Экологическая устойчивость, подразумевающая учет экологических требований и стимулирование перехода к чистой энергии.

Функциями общего энергетического рынка являются:

1. Обеспечение поставок энергоресурсов между регионами и странами, входящими в общий энергетический рынок;
2. Формирование общих рыночных цен на энергоресурсы;
3. Обеспечение соблюдения правил торговли и контроля над качеством услуг;
4. Снижение барьеров между странами для создания общего рынка.

Концепция общего энергетического рынка может включать систему отношений между участниками внутренних рынков газа, нефти и электроэнергии государств-членов, которые покупают и продают углеводороды, электрическую энергию и связанные услуги. Такие отношения основаны на общих правилах и соответствующих соглашениях.

Признаками общего энергетического рынка являются:

1. Наличие единого нормативно-правового регулирования общего энергетического рынка;
2. Создание общей инфраструктуры по транспортировке и хранению энергии и ресурсов;
3. Унификация стандартов качества энергоресурсов;
4. Общая система торговли: биржи, контракты и рыночные механизмы.

Преимущества общего энергетического рынка:

1. Региональная интеграция: включает улучшенную работу всей системы, устранение пограничных проблем, облегченное интегрированное производство, работу сетей и торговлю.
2. Снижение доли монополистических компаний: происходит создание общего регионального энергетического рынка, что помогает уменьшить долю монополистов и увеличить количество новых участников рынка.
3. Учёт национальных условий: происходит формирование цен на основе рыночных механизмов и справедливой конкуренции, но с учётом национальных условий.
4. Использование торговой платформы: на международном уровне может быть введена торговая платформа, а также обязательство предоставить всем государствам-членам недискриминационный доступ к национальным электросетям.

Формирование энергетических рынков начинается с момента либерализации топливно-энергетического комплекса, снижения роли государства в регулировании цен на энергоносители на внутреннем рынке, расширения числа участников энергетического рынка за счет создания новых компаний и путем разделения крупных компаний на более мелкие. Но несмотря на то, что процессы формирования общих энергетических рынков могут эволюционировать по-разному: «снизу» как в ЕС, так и «сверху» как в ЕАЭС, ключевую роль будут играть в этом процессе государственные или надгосударственные институты.

Энергетический рынок ЕС регулируется прежде

всего в соответствии с нормативными актами, определенными на европейском уровне различными институтами, в частности Европейской комиссией, Европейским парламентом и Советом ЕС. Именно вокруг этих трех институтов организуются политика и законы на энергетическом рынке на европейском уровне. Как правило, Европейская комиссия предлагает новые законодательные акты и реализует их, в то время как парламент и Совет их принимают.

Формирование общего энергетического рынка в ЕАЭС предполагало реализацию так называемых энергетических пакетов.

Первый энергетический пакет, принятый в период с 1996 по 1998 год, состоял из двух директив и предусматривал первоначальную либерализацию национальных рынков электроэнергии и газа.

Второй энергетический пакет, принятый в 2003 году, позволил промышленным и частным потребителям свободно выбирать поставщиков газа и электроэнергии из большего числа конкурентов. Второй энергопакет ЕС установил отделение рынка товарного газа от рынка газотранспортных мощностей, разделение вертикально-интегрированных компаний, обеспечение доступа третьих сторон.

Третий энергетический пакет был принят в 2009 году, продолжив либерализацию внутренних рынков электроэнергии и газа. Он ввел ряд реформ, таких как отделение энергоснабжения и производства от систем передачи, требования к независимым регуляторам, Европейское агентство по сотрудничеству национальных энергетических регуляторов (ACER), Европейские сети операторов электроэнергетических и газотранспортных систем (ENTSO-E и ENTSO-G) и укрепление прав потребителей на розничных рынках. Этот пакет является краеугольным камнем внутреннего энергетического рынка. Ключевой аспект пакета — ограничение монополии поставщиков газа и электричества.

Четвертый энергопакет, был принят в 2019 году и ввел новые правила для рынка электроэнергии

в отношении возобновляемых источников энергии и инвестиций, стимулы для потребителей, ограничения на субсидии электростанциям, такие как механизмы мощности. Это также требует разработки планов действий в чрезвычайных ситуациях и укрепляет компетенции ACER (Агентстве Европейского Союза по сотрудничеству регуляторов энергетик) в области трансграничного сотрудничества.

В 2021 году был опубликован Пятый энергетический пакет под названием Fit for 55 с целью приведения энергетических целей ЕС в соответствие с новыми европейскими климатическими амбициями на 2030 и 2050 годы. После осложнения отношений с Россией и перебоев с поставками газа в Европу Союз принял программу REPowerEU с целью скорейшего прекращения всего импорта российской ископаемой энергии, внедрения мер по энергосбережению, диверсификации импорта энергоносителей, принятия исключительных и структурных мер на рынках электроэнергии и газа и ускорения внедрения возобновляемых источников энергии.

Создание общего энергетического рынка предполагает подготовку правил его функционирования, которые будут регламентировать торговлю электроэнергией и ресурсами, доступ к услугам по транзиту по территориям государств-членов, а также информационный обмен между государствами, входящими в общий энергетический рынок.

Создание общих энергетических рынков представляет собой сложный и многоуровневый процесс, который включает в себя интеграцию национальных энергетических систем, формирование единых правил функционирования и обеспечение свободного перемещения энергоресурсов между странами. Этот процесс играет ключевую роль в обеспечении энергетической безопасности, устойчивого развития и экономической интеграции государств.

На основе изучения опыта создания общего энергетического рынка в ЕС можно выделить

следующие особенности: жесткое правовое регулирование, обязательное исполнение принятых директив и регламентов [8]; инфраструктурная интеграция: создание трансграничных соединений между национальными энергосистемами, таких как проекты ENTSO-E (Европейская сеть операторов систем передачи электроэнергии) [11]; единая политика в области ВИЭ, что с одной стороны создает дополнительные источники генерации электроэнергии, с другой, создает неравномерность генерации и нестабильность поставок электроэнергии [13].

В Евразийском экономическом союзе (ЕАЭС) также реализуется проект формирования общих энергетических рынков. Ключевое отличие состоит в том, что в ЕАЭС нет задачи формирования единого общего энергетического рынка, а речь идет о создании единых правил на рынке нефти и нефтепродуктов, газа и электроэнергии. Основная цель — обеспечение свободного движения электроэнергии, газа и нефти между странами-участниками, где правила для каждого энергоносителя рассматриваются отдельно.

В ЕАЭС можно выделить следующие этапы формирования общих энергетических рынков.

1. Подписание Договора о Евразийском экономическом союзе (2014 г.): в документе закреплено намерение создать общий рынок электроэнергии к 2025 году и общий рынок газа к 2025 году [5].
2. Формирование нормативной базы: утверждение Программы создания общего рынка электроэнергии (2016 г.), Программы создания общего рынка газа (2018 г.) [4].
3. Интеграция национальных систем: создание единой системы торговли электроэнергией (с использованием биржевых механизмов) и согласование правил доступа к газотранспортной инфраструктуре [3].

Особенности создания общих энергетических рынков в ЕАЭС

1. Нерешённые вопросы ценообразования: разные подходы к формированию цен на газ и электроэнергию в странах ЕАЭС.
2. Доминантная роль России: Россия является

основным экспортёром энергоресурсов и играет ведущую роль в формировании рынка.

3. Инфраструктурные ограничения: отсутствие достаточного количества трансграничных соединений между странами-участницами.
4. Более мягкая система принятия решений в области энергетических рынков, по сравнению с ЕС. Требуется одобрение всех стран-членов ЕАЭС. Отсутствие единого руководящего органа в ЕАЭС в области энергетической политики.

Таким образом, проведя сравнительный анализ опыта создания общих энергетических рынков в ЕС и ЕАЭС, можно сделать следующие выводы. Сегодня в ЕАЭС в текущих условиях объективно отсутствуют институциональные механизмы, единые биржевые платформы, позволяющие ускорить создание общего энергетического рынка в ЕАЭС, что приводит к задержкам в согласовании правил торговли электроэнергией, в ЕС такие механизмы работают. Как в странах ЕС, так и в странах-членах ЕАЭС наблюдаются различия в законодательных подходах к регулированию энергосекторов, что затрудняет их унификацию. Например, в ЕС директивы обязательны к выполнению всеми странами, но в некоторых государствах (например, Венгрия, Польша) встречается сопротивление требованиям по декарбонизации. В ЕАЭС страны имеют разные подходы к системе налогообложения и налоговых вычетов энергетических компаний, что также не способствует созданию общего рынка. В странах ЕС энергетическая инфраструктура более развита,

чем в ЕАЭС, но тем не менее существующие инфраструктурные ограничения не позволяют эффективно осуществлять поставки энергоресурсов. В ЕАЭС инфраструктурные ограничения также выступают серьезным сдерживающим фактором создания общего энергетического рынка. В ЕС созданы единые операторы энергетической инфраструктуры, а в ЕАЭС такие операторы работают в рамках национальных юрисдикций.

Создание общих энергетических рынков – это сложный процесс, требующий интеграции инфраструктур, унификации правовых норм и преодоления политических разногласий, создания рыночных инструментов. Опыт создания общего энергетического рынка показал преимущества и недостатки интеграции энергетической отрасли, особенно в условиях зависимости от импортных поставок. ЕАЭС реализуют не модель общего энергетического рынка, а создает единые правила на каждом рынке в отдельности (рынок нефти и нефтепродуктов, рынок газа, рынок электроэнергии). Успешность создания рынка ЕАЭС будет определяться как созданием единой энергетической инфраструктуры, так и разработкой и реализацией правил функционирования энергетического рынка и создания рыночных институтов. Преимущества общих энергетических рынков при правильном их построении состоят в том, что они повышают уровень энергетической безопасности стран-участниц, обеспечивая стабильные поставки энергоносителей и электроэнергии.

Библиографический список

1. Васильева И. Н. Энергетические рынки: современные вызовы и перспективы развития. – М. : Энергия, 2021. – 320 с.
2. Гусев А. В., Кузнецов В. И. Общий энергетический рынок: понятие, принципы и задачи // Журнал энергетической политики. – 2020. – № 4. – С. 15–23.
3. ЕАЭС (утверждена решением Высшего Евразийского экономического совета) П. формирования общего рынка газа. – 2018. – URL: <https://www.eaeunion.org> (дата обр. 21.02.2025).
4. ЕАЭС (утверждена решением Высшего Евразийского экономического совета) П. формирования общего рынка электроэнергии. – 2016. – URL: <https://www.eaeunion.org> (дата обр. 21.02.2025).
5. Евразийском экономическом союзе Д. о. – Астана : ЕЭК, 2014. – URL: <https://eaeunion.org> (дата обр. 21.02.2025).
6. Энергетическое право. Общая часть. Особенная часть : учебник / под ред. В. В. Романовой. – М. : Юрист, 2014. – 656 с. – ISBN 978-5-91835-246-5.
7. Directive 2003/54/EC of the European Parliament and of the Council concerning common rules for the internal market in electricity / Official Journal of the European Union. – 2003. – URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=celex%3A32003L0054> (visited on 02/21/2025).

8. Directive 2009/72/EC of the European Parliament and of the Council concerning common rules for the internal market in electricity / Official Journal of the European Union. – 2009. – URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=celex%3A32009L0072> (visited on 02/21/2025).
9. Energy Markets Reports / European Commission. – 2015. – URL: <https://ec.europa.eu/energy-markets> (visited on 02/21/2025).
10. EU natural gas imports dependency rate / Eurostat. – 2022. – URL: <https://ec.europa.eu/eurostat> (visited on 02/21/2025).
11. European Network of Transmission System Operators for Electricity / ENTSO-E. – URL: <https://www.entsoe.eu> (visited on 02/21/2025).
12. Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council on conditions for access to the network for cross-border exchanges in electricity / Official Journal of the European Union. – 2009. – URL: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=celex%3A32009R0714> (visited on 02/21/2025).
13. The European Green Deal / European Commission. – 2019. – URL: <https://ec.europa.eu/green-deal> (visited on 02/21/2025).