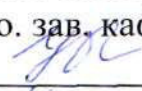


Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего образования
АМУРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
(ФГБОУ ВО «АмГУ»)

Факультет международных отношений
Кафедра международного бизнеса и туризма
Специальность 38.05.02 – Таможенное дело

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ

И. о. зав. кафедрой


В.В. Ульянова

«18» июня 2024 г.

ДИПЛОМНАЯ РАБОТА

на тему: Экспорт электроэнергии из России: проблемы таможенно-тарифного и нетарифного регулирования

Исполнитель
студент группы 937-ос1



(подпись, дата)

Ю.А. Самойленко

Руководитель
доцент, к.г.н.



(подпись, дата)

Т.А. Мирошниченко

Нормоконтроль



(подпись, дата)

О.В. Шпак

Рецензент



(подпись, дата)

В.З. Григорьева

Благовещенск 2024

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего образования
АМУРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
(ФГБОУ ВО «АмГУ»)

Факультет международных отношений

Кафедра международного бизнеса и туризма

УТВЕРЖДАЮ

И.о. зав. кафедрой

 В.В. Ульянова

« 17 » января 2024 г.

ЗАДАНИЕ

К дипломной работе (проекту) студента Самойленко Юлии Александровне

1. Тема дипломной работы (проекта): Экспорт электроэнергии из России: Проблемы таможенно-тарифного и нетарифного регулирования

(утверждено приказом от 17.01.2024 № 64-уч)

2. Срок сдачи студентом законченной работы (проекта): 11.06.2024г.

3. Исходные данные к дипломной работе (проекту): учебная и методическая литература, научные статьи, статистические сборники, таможенный кодекс ЕАЭС, товарная номенклатра ЕАЭС, нормативно-правовые акты.

4. Содержание дипломной работы (проекта) (перечень подлежащих разработке вопросов): Теоретические аспекты таможенно-тарифного и нетарифного регулирования рынка электроэнергии России в условиях ЕАЭС; Состояние мирового рынка электроэнергии; Оценка показателей внутреннего рынка электроэнергии в РФ; Влияние мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования на экспорт электроэнергии в условиях ЕАЭС

5. Перечень материалов приложения (наличие чертежей, таблиц, графиков, схем, программных продуктов, иллюстративного материала и т.п.) 14 таблиц, 11 рисунков, 34 источников

6. Консультанты по дипломной работе (проекту) (с указанием относящихся к ним разделов)

7. Дата выдачи задания 17.01.2024г.

Руководитель дипломной работы (проекта): Мирошниченко Татьяна Александровна доцент, к.г.н.

(Ф.И.О., должность, ученая степень, ученое звание)

Задание принял к исполнению (дата): 17.01.2024г.



(подпись студента)

РЕФЕРАТ

Дипломная работа содержит 84 с., 14 таблиц, 11 рисунков, 34 источников.

ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ, НЕТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ, ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, ГИБКАЯ ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА, ЭКСПОРТ, ЕАЭС

В первой главе дипломной работы проводится исследование теоретических аспектов перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС. Рассматривается специфика электроэнергии как товара, что включает в себя её физические и экономические особенности. Анализируются основные этапы развития рынка электроэнергии в России и странах ЕАЭС, что позволяет понять текущие тенденции и исторические предпосылки. Изучаются особенности таможенно-тарифного регулирования перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС, выявляются ключевые законодательные и нормативные документы, регулирующие данный процесс.

Во второй главе проводится детальный анализ таможенно-тарифного и нетарифного регулирования рынка электроэнергии в России в условиях ЕАЭС. Оценивается место России на мировом рынке электроэнергии и проводится анализ российского рынка электроэнергии, включая его динамику и текущие тенденции. Рассматривается географическая структура и динамика экспорта электроэнергии из России, приводятся данные по основным торговым партнёрам. Также анализируется взаимная торговля электроэнергией между странами – членами ЕАЭС. Оценивается влияние мер таможенно-тарифного регулирования на российский экспорт электроэнергии, а также влияние мер нетарифного регулирования на данный процесс, что включает в себя рассмотрение административных барьеров и квот.

Третья глава посвящена изучению влияния мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования на экспорт электроэнергии из России в условиях

ЕАЭС. Выявляются основные проблемы, возникающие при применении мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС. Рассматриваются пути совершенствования применения данных мер, предлагаются конкретные рекомендации и возможные изменения в законодательстве и практике таможенного регулирования, направленные на повышение эффективности и конкурентоспособности российского экспорта электроэнергии.

Содержание

Введение	1
1 Теоретические аспекты перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС	8
1.1 Специфика электроэнергии как товара	8
1.2 Основные этапы развития рынка электроэнергии в России и ЕАЭС	10
1.3 Особенности таможенно-тарифного регулирования перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС	17
2 Анализ таможенно-тарифного и нетарифного регулирования рынка электроэнергии в РФ в условиях ЕАЭС	17
2.1 Место России на мировом рынке электроэнергии и анализ российского рынка электроэнергии	41
2.2 Динамика и географическая структура экспорта электроэнергии из России	50
2.3 Взаимная торговля электроэнергией в странах – членах ЕАЭС	58
2.4 Анализ влияния мер таможенно-тарифного регулирования на российский экспорт электроэнергии	63
2.5 Анализ влияния мер нетарифного регулирования на российский экспорт электроэнергии	66
3 Влияние мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования на экспорт электроэнергии из РФ в условиях ЕАЭС	69
3.1 Проблемы применения мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС	69
3.2 Пути совершенствования применения мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС	74
Заключение	78
Библиографический список	80

ВВЕДЕНИЕ

В современном мире энергетические ресурсы играют ключевую роль в экономическом развитии страны и обеспечении ее энергетической безопасности. Россия, обладая значительными запасами энергоресурсов, является одним из крупнейших производителей электроэнергии в мире. Экспорт электроэнергии из России имеет стратегическое значение для поддержания стабильности энергетической системы страны и получения дополнительных доходов от продажи излишков энергии на международном рынке.

В рамках данного отчета рассматривается актуальная проблематика таможенно-тарифного и нетарифного регулирования, оказывающая влияние на процессы экспорта электроэнергии из России. Анализируются основные препятствия и ограничения, возникающие в процессе экспорта электроэнергии, а также выявляются возможные пути решения данных проблем для повышения эффективности и конкурентоспособности отечественного энергетического сектора на международной арене.

Исследование данных аспектов является важным для понимания текущей ситуации на энергетическом рынке, а также разработки рекомендаций по улучшению правового и организационного регулирования экспортных процессов электроэнергии из России. В ходе преддипломной практики были изучены основные теоретические и практические аспекты данной проблематики, что позволило сформировать выводы и предложения по оптимизации процессов экспорта электроэнергии с учетом современных вызовов и требований мирового энергетического рынка.

Актуальность выбранной темы обусловлена тем, что Россия, как один из крупнейших производителей и экспортеров электроэнергии, сталкивается с рядом сложностей и вызовов, связанных с осуществлением международной торговли этим видом ресурса. В рамках глобальных изменений, происходящих в энергетическом секторе, важно рассматривать вопросы таможенно-тарифного и нетарифного регулирования, поскольку они непосредственно влияют на конку-

рентоспособность страны на мировом рынке энергоресурсов. Проблемы могут возникать как на уровне установления таможенных пошлин и тарифов на экспортируемую электроэнергию, так и на уровне нетарифных барьеров, таких как ограничения доступа к инфраструктуре, различные нормативные и технические требования.

Объектом исследования является – электроэнергия. Предметом исследования является таможенно-тарифное и нетарифное регулирование экспорта электроэнергии.

Целью данной работы является выявление проблем при экспорте электроэнергии из России.

Для достижения поставленной цели были поставлены следующие задачи:

- проанализировать теоретические аспекты перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС;
- проанализировать статистику и географическую структуру экспорта электроэнергии из России;
- проанализировать влияние мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования на экспорт электроэнергии из России, в условиях ЕАЭС;
- проанализировать влияние мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования на экспорт электроэнергии из России, в условиях ЕАЭС;
- предложить пути совершенствования применения мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС.

1 ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ПЕРЕМЕЩЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ТАМОЖЕННУЮ ГРАНИЦУ ЕАЭС

1.1 Специфика электроэнергии как товара

Электроэнергетика представляет собой основополагающую отрасль энергетического сектора, значимость которой невозможно переоценить. В её рамках осуществляется производство, передача и реализация электроэнергии. Одним из ключевых преимуществ электроэнергии, как коммерческого продукта, является её удобство в транспортировке на дальние расстояния, возможность преобразования в различные виды энергии (термальную, механическую, световую, химическую и так далее), а также бесперебойное распределение среди многочисленных потребителей.

Уникальной особенностью электрической энергии является её одновременная генерация и потребление, поскольку электрический ток распространяется по сетям с почти световой скоростью. Основные объемы производства электроэнергии сосредоточены на крупных электростанциях: тепловых, гидравлических и атомных. Эти станции объединены с потребителями посредством высоковольтных линий электропередач, образуя единую электрическую систему.

Передача электроэнергии от генераторов к конечным пользователям осуществляется через разветвленные электрические сети, которые включают в себя трансформаторы на подстанциях и линии электропередач. Электроэнергия, как продукт, обладает высокой степенью стандартизации и поступает в «общий котел» энергетической системы, откуда потребители мгновенно её извлекают. Из-за этого физически невозможно точно определить источник определенной порции электроэнергии, однако можно контролировать объемы генерации и потребления для каждого участника системы.

Электроэнергия, необходимая для безопасности производства и комфортной жизни, снабжается системами переменного тока с синусоидальным напряжением определенной частоты. Все генераторные установки, работающие в

рамках одной энергосистемы, должны функционировать синхронно, чтобы обеспечивать стандартное напряжение.

К характерным особенностям электроэнергии как товара относится невозможность её хранения, что требует генерировать точное количество энергии в каждый момент времени, соответствующее текущему потреблению. Это создает уникальную рыночную ситуацию, где складирование невозможно, и для передачи электроэнергии необходима развитая инфраструктура.

Электроэнергия также отличается тем, что производится может на предприятиях различного технологического уровня, что позволяет интегрировать электростанции с разными типами топлива и технологий в единую систему. Кроме того, потребление электроэнергии происходит в момент её производства, что сближает этот сектор с услугами, хотя здесь важна возможность прогнозирования пиковой нагрузки на основе исторических данных.

Ценообразование в электроэнергетике учитывает как потенциальную возможность потребления, так и фактически использованный объем энергии. Это принципиально отличает электроэнергетику от других секторов услуг и требует точного планирования и анализа будущих нагрузок.

Электроэнергия, в отличие от других товаров, не претерпевает значительных качественных изменений на стадии передачи и распределения, поскольку изменения касаются лишь уровня напряжения. Поддержание качества электроэнергии требует больших усилий, особенно с учетом растущих объемов потребления и расширения национальных и международных энергосистем.

Важной задачей электрогенерирующих компаний является обеспечение высокого качества продукции, соответствие стандартизированным технологическим критериям (таким как частота и напряжение), а также надежность и стабильность поставок. Электроэнергия, участвуя в производственном процессе, переносит свою стоимость на создаваемый продукт без материально вещественных изменений, что делает её уникальным товаром с широким спектром применений.

Отдельная особенность электроэнергии заключается в её повышенной востребованности и возможности обмена объемами между энергосистемами в разных регионах или странах, что делает её продуктом всеобщей потребительской стоимости наравне с деньгами. Эта универсальность способствует формированию локальных, национальных и международных энергетических систем, обеспечивающих развитие производства в любой точке мира, куда может быть доставлена электроэнергия.

1.2 Основные этапы развития рынка электроэнергии в России и ЕАЭС

Страны-участницы Евразийского экономического союза (ЕАЭС), такие как Российская Федерация, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика и Республика Армения, активно занимаются процессом уменьшения как тарифных, так и нетарифных барьеров. Эти меры направлены на углубление экономической интеграции и создание благоприятных условий для торговли и взаимодействия внутри союза.

Одним из важнейших достижений объединения стало то, что граждане стран-членов ЕАЭС теперь имеют возможность свободного передвижения и трудоустройства на всей территории союза в упрощенном порядке. Это нововведение значительно расширяет горизонты для рабочей миграции и способствует более тесному сотрудничеству между государствами-участниками.

Кроме того, создан и эффективно функционирует единый рынок товаров, который можно считать наиболее детально проработанным и успешным направлением евразийской интеграции. Этот единый рынок товаров стал основой для укрепления экономических связей между странами ЕАЭС, способствуя росту торговли и улучшению экономической ситуации в регионе.

Регулирование рынка в ЕАЭС осуществляется на наднациональном уровне, что позволяет координировать действия всех стран-членов и обеспечивать соблюдение общих правил и стандартов. Такая система управления помогает поддерживать стабильность и предсказуемость в торгово-экономических

отношениях между государствами, усиливая их общий экономический потенциал.

Опыт, накопленный Таможенным союзом, наряду с разработанной нормативно-правовой базой, значительно способствовал положительным изменениям в рамках интеграционных процессов. Для эффективного установления партнерских отношений с различными государствами Евразийский экономический союз (ЕАЭС) активно использует институт зон свободной торговли (ЗСТ).

В 2016 году одним из ключевых событий стало подписание соглашения о создании зоны свободной торговли с Вьетнамом, что стало важным шагом на пути к укреплению сотрудничества. Также временное соглашение с Ираном демонстрирует обнадеживающие результаты, а в 2018 году было заключено важное соглашение о торгово-экономическом сотрудничестве с Китаем. В настоящее время активно рассматриваются возможности создания ЗСТ с такими странами, как Египет, Таиланд, Монголия и Сербия, а также продолжаются переговоры с Сингапуром и Индией.

Сотрудничество с экономическими блоками, такими как МЕРКОСУР, рассматривается как одно из стратегически важных направлений межблокового партнерства ЕАЭС. Ожидается, что участие в ЕАЭС позволит его участникам более эффективно развивать экономические связи с Европейским Союзом, принимая в расчет, что модель интеграции ЕС послужила вдохновением для создания Евразийского союза. В условиях западных санкций, которые касаются не только России, но и других стран ЕАЭС, особое значение приобретает формирование внутреннего рынка энергоресурсов, усиление торгово-экономических связей и политика импортозамещения, которые могут смягчить негативное воздействие внешних факторов.

Китай для ЕАЭС является ключевым стратегическим партнером, особенно в контексте инициативы «Один пояс – Один путь», выдвинутой председателем Си Цзиньпином. Эта амбициозная инициатива требует тщательного подхода для интеграции с ЕАЭС, открывая новые перспективы для взаимодействия в рамках ШОС и БРИКС. Идея представляет собой основу новой геополитиче-

ской и геоэкономической стратегии, поддерживаемой значительными финансовыми и политическими ресурсами, охватывая территории от Юго-Восточной Азии до Закавказья. При этом особое внимание уделяется интеграционным процессам в условиях расширения китайского экономического влияния.

Для Китая ЕАЭС не только представляет собой перспективный рынок, но и важную транзитную зону. Китайская стратегия направлена на создание надежного и безопасного торгового маршрута от Восточной Азии до Западной Европы и Ближнего Востока, что усиливает значение сотрудничества между ЕАЭС и Китаем. Отсутствие таможенных барьеров в ЕАЭС добавляет этому маршруту привлекательности. Китай готов инвестировать в крупные инфраструктурные проекты стран ЕАЭС, которые, в свою очередь, могут обеспечить стабильную транзитную зону.

Тем не менее, внутри ЕАЭС существуют вызовы. Страны, ранее входившие в состав Советского Союза, опасаются возможного доминирования России и за свой суверенитет. Несмотря на это, страны-члены ЕАЭС, включая Россию, обладают фактически равными правами, включая право вето. Такой подход усложняет процесс принятия решений и удлиняет сроки их реализации, например, в вопросах формирования единого рынка электроэнергии.

Политические аспекты существенно влияют на ход интеграционных процессов в ЕАЭС. Антироссийские санкции и ответные меры Москвы вызвали разногласия среди стран-членов ЕАЭС, что привело к росту напряженности из-за реэкспорта иностранной продукции.

В первой половине 2020-х годов энергетическая безопасность стала особенно актуальной. Мировой энергетический рынок претерпевает существенные изменения, связанные с ростом доли возобновляемых источников энергии и развитием инновационных технологий. ЕАЭС располагает значительными энергоресурсами: около одной пятой мировых запасов газа и более половины мирового экспорта, 7.8% мировых запасов нефти и 14.2% ее добычи, а также 5.1% мирового производства электроэнергии. Совокупная установленная мощность стран ЕАЭС составляет 279.3 ГВт, а производство электроэнергии -

1210.4 млрд кВт/ч. Объединённая энергосистема унаследована от СССР и объединяет страны с унифицированными техническими стандартами.

Рынок электроэнергии России занимает четвёртое место по величине в мире. Согласно энергетической стратегии до 2030 года, Россия стремится занять ведущие позиции в обеспечении энергетической безопасности на евразийском пространстве, используя свою инфраструктуру для регулирования цен и оптимизации потоков энергоресурсов.

В период с 2014 по 2021 год установленные мощности электростанций в России увеличились на 7.2%. Этот рост стал возможен благодаря вводу в эксплуатацию новых объектов в рамках договоров о предоставлении мощности и купли-продажи {поставки}. Россия стабильно экспортирует электроэнергию в несколько стран, среди которых Финляндия, Китай, Беларусь и Литва занимают главные позиции. В стране успешно работают как оптовые, так и розничные рынки электроэнергии, которые действуют по принципу централизованного планирования.

Энергетический рынок Казахстана занимает второе место в ЕАЭС, мощность электросистемы - 21.6 ГВт, что обеспечивает потребности страны. В структуре рынка преобладают свободные двусторонние договоры. В Беларуси, чьи мощности 7.7 ГВт не покрывают потребностей, наблюдается дефицит, электроэнергетика регулируется государством.

Армения с установленной мощностью 4 ГВт является нетто-импортером электроэнергии. Основой энергетики служат Армянская АЭС и Разданская ТЭС. Киргизия также обладает мощностью 4 ГВт, но износ оборудования и пиковые нагрузки остаются проблемой.

ЕАЭС рассматривает возможность экспорта электроэнергии в Иран, что потребует создания единого рынка. Механизм торговли базируется на принудительном пуле с регулируемыми тарифами и действующей распределительной компанией. Монополистический контроль и социально ориентированные тарифы вызывают недостаток оборотных средств. Конфликт с Узбекистаном по вопросам использования водных ресурсов усложняет ситуации. Страны ЕАЭС

продолжают строить единую энергосистему, утвержденную в 2015 году, включая рынки электроэнергии, газа и нефтепродуктов.

Основные принципы формирования единого энергетического рынка предполагают внедрение рыночного механизма ценообразования на энергоресурсы, усиление конкурентной среды, устранение технических и административных преград для свободной торговли энергоресурсами, развитие транспортной инфраструктуры и гармонизацию национальных норм с общими стандартами энергетических систем. Создание благоприятной инвестиционной среды для объектов генерации также играет решающую роль.

В настоящее время активно разрабатывается платформа для обсуждения создания "дорожной карты" интеграции Евразийского экономического союза (ЕАЭС) и китайской инициативы "Один пояс – один путь", охватывающей вопросы электроэнергетики и энергетической инфраструктуры.

Цель первого этапа заключается в формировании энергетического рынка внутри ЕАЭС, который бы параллельно функционировал с интегрированными электроэнергетическими системами. Для этого планируется подписание международного договора, который создаст условия для конкурентного экспорта электроэнергии при её избытке и импорта по более низким ценам при дефиците.

Одной из ключевых особенностей является возможность балансировки энергосистем стран-членов ЕАЭС за счёт специфики их электрогенерации. Например, в Киргизии основой электроэнергетического сектора является гидроэнергетика. В настоящее время в рамках ЕАЭС функционируют три основные торговые площадки для электроэнергии: казахстанская платформа КОРЭМ, российская АО "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии" и Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа. Важно отметить, что имитационные торги на общем электроэнергетическом рынке уже проводились на базе Санкт-Петербургской биржи.

Для повышения эффективности биржевых торгов была разработана специальная программа - Система электронных торгов "Союз", которая позволяет

участникам подавать заявки на покупку и продажу электроэнергии, корректируя доступную пропускную способность после каждой сделки.

В июле 2018 года состоялись успешные торги с участием около 40 представителей генерирующих компаний и крупных потребителей электроэнергии. В ходе этих торгов цены на электроэнергию для сечения Казахстан – Кыргызстан автоматически приравнивались к ценам для сечения Россия – Казахстан, учитывая стоимость перетока через территорию Казахстана.

Таким образом, создание интегрированных платформ и систем является важным шагом на пути к формированию единого энергетического пространства в рамках ЕАЭС и инициатива "Один пояс – один путь", что позволит обеспечить устойчивость и конкурентоспособность электроэнергетических рынков на международной арене.

Но формирование единого электроэнергетического рынка сталкивается с неоднозначными отзывами среди российских компаний. Импорт электроэнергии из соседних стран может сократить потребление природного газа и угля, что, в свою очередь, способно снизить цены на оптовом рынке. Все государства, входящие в состав Евразийского экономического союза (ЕАЭС), кроме Беларуси, выступают в роли нетто-экспортёров электричества. Беларусь планирует увеличить объёмы экспорта за счёт Белорусской атомной электростанции, мощность которой составляет 2,4 ГВт. Однако, в случае отказа Литвы и Польши от закупок, возникнет необходимость в перетоках электроэнергии в Россию, до 1,4 ГВт.

Вместе с тем, создание такой системы вряд ли окажет значительное влияние на конечные тарифы на электроэнергию в России. Это связано с сохраняющимися обязательствами по возврату инвестиций в рамках договоров на поставку мощности и оплатой надбавок для неценовых зон.

Одна из ключевых задач — это гармонизация нормативно-правовой базы стран ЕАЭС для обеспечения эффективного функционирования электроэнергетического рынка. Сегодня только Россия имеет полностью сформированный рынок электроэнергии. В Казахстане же установленные предельные тарифы для

генераторов не предоставляют достаточных гарантий для инвесторов, что осложняет привлечение банковского финансирования.

В Казахстане ожидается, что развитие моделей рынка мощности будет происходить с участием АО "KEGOC". Это предприятие, будучи системным оператором, станет единым покупателем и продавцом электрической мощности, а также обеспечит предоставление услуг по обеспечению готовности электромощностей.

Продолжаются обсуждения механизмов проведения торгов, заключения свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед, что уже используется в России.

Также обсуждаются различные методы регистрации сделок по итогам централизованных торгов и свободных двусторонних договоров. Сложности при определении времени проведения централизованных торгов связаны с нахождением стран-участниц в разных часовых поясах. С 1 января 2008 года для учета межгосударственных перемещений электроэнергии используется средневропейское время. Некоммерческое партнерство «Совет рынка» прогнозирует три сценария развития единого рынка электроэнергии стран ЕАЭС в зависимости от объемов поставок в Россию. Увеличение поставок из Беларуси может снизить цены на электроэнергию в России, сокращая выручку генерирующих компаний.

Таким образом, создание общего рынка электроэнергии в рамках ЕАЭС не только увеличит совокупный энергетический потенциал, но и активизирует сотрудничество в сопутствующих отраслях, включая строительство и эксплуатацию генерирующих мощностей, сети передачи электроэнергии и машиностроение. Развитие общего рынка электроэнергии укрепит возможности стран ЕАЭС по экспорту излишков электроэнергии и удовлетворению внутренних потребностей, способствуя углублению экономической интеграции, что станет катализатором развития в других сферах взаимодействия. В условиях текущей международной ситуации успешное развитие интеграционных процессов будет определяться эффективным выстраиванием механизмов сотрудничества. Цен-

тральную роль в этом процессе сыграет Россия, сохраняющая свое влияние на постсоветском пространстве.

1.3 Особенности таможенно-тарифного регулирования перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС

Таможенно-тарифные инструменты представляют собой один из самых древних механизмов контроля над внешнеторговым обменом. В основе этих инструментов лежат таможенные пошлины. Экономическая природа таможенной пошлины проявляется в её способности устранять разрыв между международными и внутренними ценами. Применение таможенных пошлин направлено на установление оптимального соотношения между средними мировыми и национальными затратами на производство как на внутреннем рынке страны-импортера, так и на глобальном рынке товаров и услуг.

Важность таможенных пошлин для экономики страны и их значение как эффективного инструмента государственного регулирования экономической деятельности выражается в конкретных функциях, которые они выполняют. Эти функции включают в себя защиту отечественных производителей от иностранной конкуренции, регулирование объёмов импорта, стимулирование национальной промышленной и сельскохозяйственной продукции, а также обеспечение дополнительного поступления средств в государственный бюджет.

Таким образом, использование таможенно-тарифных средств играет ключевую роль в стратегии экономического развития государства, способствуя укреплению экономической независимости и стимулированию собственной производственной базы.

Таможенные пошлины выступают ключевым элементом инструментальной арсенала государственной торговой политики, с помощью которого осуществляется управление процессами ввоза зарубежных товаров. Это позволяет обеспечивать защиту и развитие внутреннего производства посредством ограничения импорта, а также стимулировать экспорт национальных товаров, тем самым поддерживая экономику страны на международной арене. Таможенные пошлины наглядно иллюстрируют направленность и приоритеты действующей

на данном этапе экономического развития таможенной политики государства. Они служат механизмом реализации стратегических интересов в экономической и внешнеэкономической сферах и помогают определить положение и влияние страны на глобальных рынках по отдельным товарным категориям.

Размер таможенной пошлины определяется путем анализа и сопоставления внутренних, импортных и экспортных цен, что позволяет учесть объективные экономические факторы. Таким образом, таможенная пошлина функционирует как инструмент изъятия в государственный бюджет разницы между этими торговыми показателями, способствуя стабилизации и укреплению финансовых ресурсов страны.

Таможенные пошлины являются одним из важнейших инструментов, применяемых для регулирования внешнеэкономической деятельности любого государства. Эти меры относятся к экономическим способам влияния на внешнеторговые отношения, так как введение таможенных пошлин приводит к увеличению стоимости импортных товаров, поступающих на внутренний рынок. Таким образом, путем повышения цен на ввезенные товары ограничивается их количество и конкурентоспособность.

Фискальная политика государства, включающая использование таможенных пошлин, позволяет не только контролировать объемы импорта, но и содействует развитию определенных секторов национальной экономики. Таможенные пошлины выполняют роль экономического барьера, затрудняющего ввоз иностранных товаров, что в свою очередь способствует защите отечественных отраслей от внешней конкуренции. Государство, используя этот инструмент, может целенаправленно поддерживать и стимулировать внутреннее производство, создавая благоприятные условия для роста и модернизации национального хозяйства.

Таможенная пошлина – косвенный налог, которым облагается внешнеторговый оборот товаров при пересечении ими таможенной границы. В ТК ЕАЭС таможенная пошлина – обязательный платеж, взимаемый таможенными органами в связи с перемещением товаров через таможенную границу. Тамо-

женная пошлина обладает всеми основными признаками и чертами налога, в том числе безвозмездностью его уплаты. Именно эта характеристика таможенной пошлины позволяет отличать ее от различных видов таможенных сборов, выступающих в качестве платы за услуги.

Через механизм таможенных пошлин государственные органы могут как стимулировать, так и ограничивать импорт и экспорт определённых видов товаров. Это позволяет создавать экономические условия, которые будут одинаково справедливыми как для местных производителей, так и для их зарубежных конкурентов. Та же политика пошлин даёт возможность проводить определённые экономические, научно-технические, экологические и валютно-финансовые стратегии в сфере внешнеэкономической деятельности (ВЭД), направляя действия субъектов ВЭД в русло государственных интересов.

Таможенные пошлины, по своей сути, являются экономической категорией, представляющей собой цену, но их основная функция заключается в уравнивании стоимости иностранных товаров с затратами на продукцию местного производства. Это делается для создания равных условий на рынке Евразийского экономического союза (ЕАЭС), а также для дополнительного финансового обеспечения государственной деятельности. Пошлина взимается в момент перехода товаров через таможенную границу, и, следовательно, её применение носит одноразовый характер в каждом конкретном случае перемещения товаров. При этом учитываются как внешние, так и внутренние условия их производства и реализации.

Таможенные пошлины определяются на основе тщательно обоснованного уровня внутренних, импортных и экспортных цен, выступая в роли важного финансового инструмента, посредством которого государство извлекает доходы, равные разнице между этими ценами. Эта разница преимущественно обусловлена расхождением между мировыми и национальными стоимостями товаров, что придает таможенным пошлинам характер своеобразной ренты.

Таможенные пошлины взимаются при ввозе иностранной продукции или вывозе отечественных товаров, и их ставки устанавливаются в соответствии с положениями таможенного тарифа.

Фундаментальная роль таможенных пошлин в экономической системе страны проявляется в их значении как одного из ключевых инструментов государственного регулирования экономики. Эта значимость конкретизируется через функции, которые они выполняют, способствуя достижению различных экономических целей и задач.

Таможенные пошлины играют важнейшую роль в экономических и финансовых системах государств, выполняя несколько ключевых функций:

1) защитная функция: Введение высоких ставок таможенных пошлин, направленное на защиту национальных производителей от конкуренции со стороны зарубежных компаний. Это позволяет создать благоприятные условия для развития отечественного производства и сохранения местных рабочих мест, а также стимулировать внутренние инвестиции в экономику;

2) регулирующая функция: Корректировка таможенных пошлин в зависимости от динамики цен на мировых рынках. Такой подход позволяет гибко реагировать на изменения экономической ситуации на международной арене, поддерживать стабильность внутреннего рынка и способствовать сбалансированному развитию различных отраслей экономики;

3) фискальная функция: Установление высоких ставок таможенных пошлин на определенные категории товаров с целью увеличения бюджетных поступлений. Это важный инструмент для формирования доходной части государственного бюджета, который помогает финансировать общественные нужды, социальные программы и другие государственные проекты.

Таможенные пошлины могут быть классифицированы по множеству критериев, так как их взимание направлено на достижение различных целей. В зависимости от целевого назначения, пошлины подразделяются на:

1) фискальные пошлины: их основная задача заключается в увеличении доходов бюджета;

2) протекционистские пошлины: они служат преимущественно для защиты экономических интересов страны.

По объекту обложения таможенные пошлины делятся на ввозные (импортные), вывозные (экспортные) и провозные (транзитные).

Ввозные пошлины, применяемые на товары, импортируемые на таможенную территорию ЕАЭС, имеют несколько целей:

Защита местных производителей от неблагоприятной иностранной конкуренции и создание благоприятных условий для интеграции стран – членов таможенного союза в глобальную экономику;

1) оптимизация соотношения между экспортом и импортом с учетом требований платежного и торгового балансов страны;

2) рационализация структуры импорта товаров;

3) создание условий для прогрессивных изменений в производстве и потреблении товаров в странах – членах таможенного союза;

4) увеличение доходной части федерального бюджета этих стран.

На сегодняшний день вывозные пошлины в той или иной форме применяются примерно в 40 странах, имеющих статус развивающихся или переживающих переходный период в экономическом развитии. В половине этих стран экспортные пошлины установлены на 2–3 принципиально важных для экономики товара, чаще всего – на природные ресурсы.

Транзитные пошлины на данный момент существуют лишь в ограниченном числе развивающихся стран.

В зависимости от метода взимания, пошлины могут быть:

1) адвалорные: взимаются в процентах от таможенной стоимости товара. Их преимущество заключается в возможности дифференцировать пошлины для готовых изделий и сырья, что позволяет обезопасить внутренний рынок готовой продукции. Однако оценка таможенной стоимости товара может быть сложной и подверженной различным экономическим и административным факторам, что делает возможными злоупотребления;

2) специфические: представляют собой фиксированную сумму, взимаемую с установленной единицы веса, объема или количества товара. Преимуществом данных пошлин является простота начисления, однако отсутствие дифференциации для готовых изделий и сырья можно отнести к их недостаткам;

3) смешанные или комбинированные пошлины: они являются комбинацией адвалорных и специфических ставок.

По способу происхождения, пошлины бывают:

1) автономные: устанавливаются постановлением государственных органов без привязки к международным договорам;

2) конвенционные (договорные): такие пошлины устанавливаются в результате переговоров.

В зависимости от страны происхождения товара, пошлины делятся на:

1) базовые: применяются ко всем странам;

2) преференциальные: льготные ставки пошлин для развивающихся и наименее развитых стран.

Помимо ввозных и вывозных пошлин, законодательством ЕАЭС предусмотрены и другие виды пошлин:

1) Сезонные пошлины: устанавливаются для оперативного регулирования торговли товарами. В период их действия, ставки таможенных пошлин не применяются, а максимальный срок их действия не превышает шести месяцев в год.

2) Особые виды пошлин: включая специальные, антидемпинговые и компенсационные. Они временно вводятся для защиты экономических интересов ЕАЭС и применяются к ввозимым товарам.

Нетарифное регулирование – метод государственного регулирования внешней торговли товарами, осуществляемый путем введения количественных ограничений и иных запретов и ограничений экономического характера (ст. 2 федерального закона от 08.12.2003 г. № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности»).

В основе теории регулирования внешней торговли лежит важнейшая проблема соотношения понятий «меры нетарифного регулирования» и «запреты и ограничения». Рассматривая положения Таможенного кодекса Евразийского экономического союза (ЕАЭС) и других нормативных актов Таможенного союза и ЕАЭС, можно прийти к выводу, что меры нетарифного регулирования выступают в качестве неотъемлемого элемента системы запретов и ограничений.

Договор о создании Таможенного союза свидетельствует о том, что данный альянс является формой торгово-экономической интеграции стран-участниц, в рамках которой создается единое таможенное пространство. В пределах этого пространства государства-члены освобождаются от применения таможенных пошлин и аналогичных налоговых обременений. Вместо привычных мер нетарифного регулирования, специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мер, здесь действует Единый таможенный тариф ЕАЭС, а также унифицированные меры регулирования торговли с третьими странами.

На основании анализа правоприменительной практики и теоретических положений можно утверждать, что меры нетарифного регулирования представляют собой более широкую категорию запретов и ограничений, применяемых в рамках ЕАЭС. В процессе интеграции в пределах внутреннего рынка товары, перемещаемые между государствами-членами ЕАЭС, освобождаются от ввозных и вывозных таможенных пошлин, а также от налогов и сборов, аналогичных по своему действию. Кроме того, они не подпадают под меры нетарифного регулирования, защитные, антидемпинговые и компенсационные меры, за редкими исключениями.

Таким образом, меры нетарифного регулирования не просто являются частью системы запретов и ограничений, но и занимают в этой системе особое место, обеспечивая регулирование внешнеэкономической деятельности государств-участников ЕАЭС на едином таможенном пространстве.

Согласно положениям Генерального соглашения по тарифам и торговле (ГАТТ), нетарифные ограничения выполняют несколько функций:

- 1) обеспечивают запреты или ограничения на экспорт стратегически важных товаров;
- 2) устанавливают запреты или ограничения на импорт и экспорт, соответствующие стандартам и правилам международной торговли;
- 3) регулируют импорт сельскохозяйственной продукции и рыболовства в целях поддержки государственных программ.

Согласно Таможенному кодексу ЕАЭС, запреты и ограничения охватывают меры нетарифного регулирования экономического характера. Следовательно, современное законодательство ЕАЭС трактует "меры нетарифного регулирования" как более узкую категорию по сравнению с "запретами и ограничениями внешней торговли товарами", что указывает на необходимость четкого разграничения для правильного применения.

Цели применения запретов и ограничений в ЕАЭС:

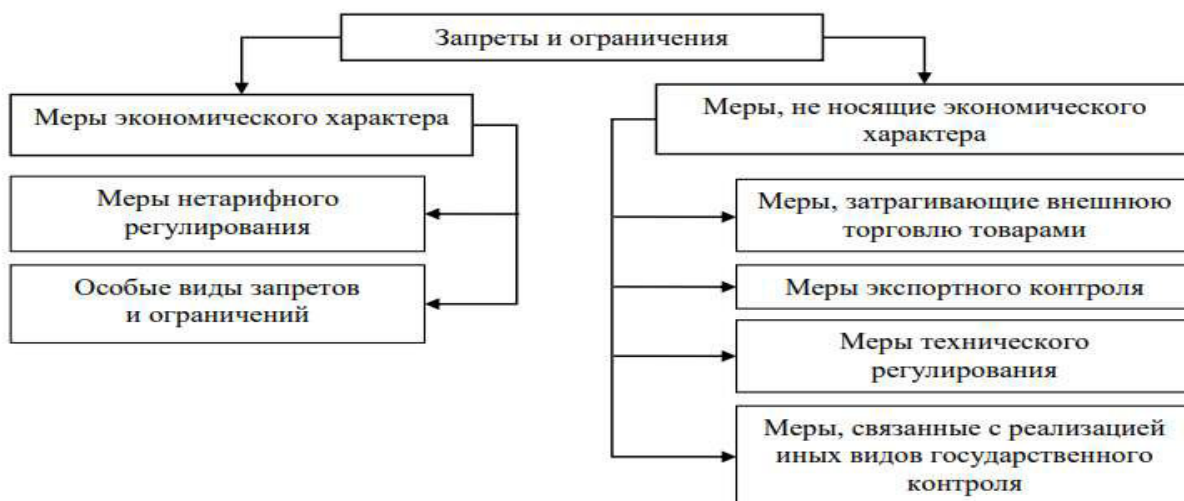
- 1) защита общественной морали и правопорядка;
- 2) охрана жизни и здоровья людей, защита животных, растений и окружающей среды;
- 3) охрана культурных ценностей от незаконного вывоза, ввоза и передачи прав на них;
- 4) предотвращение истощения невозполнимых природных ресурсов;
- 5) обеспечение национальной безопасности;
- 6) защита внешнеэкономической стабильности и поддержание платежного баланса;
- 7) исполнение международных обязательств.

Применение всевозможных запретов и ограничений касается как товаров, перемещаемых через границы таможенных пространств, так и документов и информации, связанных с этими товарами. Эти меры также актуальны для деятельности лиц, занимающихся перемещением товаров через границы и выполнением конкретных таможенных процедур.

На международной арене термин "нетарифное регулирование" включает в себя большое количество разнообразных мер контроля и управления. В право-

вой системе ЕАЭС такие меры часто квалифицируются как запреты и ограничения. Помимо этого, в состав нетарифных мер могут входить действия, направленные на валютный контроль, которые имеют значительное значение для регулирования внешнеэкономической деятельности.

Таким образом, сущность нетарифного регулирования заключается в формировании комплекса различных инструментов, направленных на управление и контроль внешнеэкономических операций. Эти меры обеспечивают защиту национальных интересов, а также способствуют гармонизации торговых отношений между странами-участницами.



Запреты и ограничения являются более широким понятием, о чем свидетельствуют данные, приведенные на рисунке 1.

Рисунок 1 – Структура запретов и ограничений

Нетарифные экономические меры представляют собой комплекс инструментов, тесно связанных с воздействием на объем международной торговли за счет влияния на рыночные механизмы. В результате этих мер происходит изменение стоимости товаров, как импортируемых, так и экспортируемых.

К таким мерам относятся различные пошлины, включая антидемпинговые, компенсационные и специальные. Кроме того, существуют и другие налоги, взимаемые при ввозе товаров в страну, такие как меры валютного регулирования и различные экономические рычаги влияния. В отличие от административных мер, которые могут вводить прямые запреты на импорт или экспорт

определенной продукции, эти экономические меры влияют косвенно, изменяя конкурентоспособность вводимых товаров через их стоимость.

Среди этих экономических инструментов также существуют меры, которые создают преграды для импорта, тем самым защищая национальных производителей. Эти меры стимулируют развитие национальных промышленных производств и способствуют активной поддержке экспорта, заменяя импорт. Такое регулирование известно как активный протекционизм. К примеру, данные меры могут включать в себя субсидии, экспортные кредиты, льготы по страхованию экспорта и прочие аналогичные меры.

Паратарифные меры или сверхтарифные включают в себя дополнительные платежи и сборы, налагаемые на товары при их пересечении таможенной границы страны. Эти меры удорожают ввозимые товары за счет дополнительных расходов, добавляемых к общему объему пошлин.

К числу таких паратарифных мер относятся различные налоги и сборы, которые применяются к импортируемой продукции совместно с таможенными пошлинами. В их числе можно выделить налог на добавленную стоимость (НДС), акцизы на импортируемые товары и утилизационный сбор на автомобили. Эти финансовые обременения создают дополнительное давление на цену ввозимых товаров, увеличивая их общую стоимость.

С помощью этих разнообразных мер, государства стремятся не только регулировать импорт и экспорт, но и поддерживать национальных производителей, стимулировать экономическое развитие внутри страны и защищать свои экономические интересы.

Протекционистский эффект данных мер значительно усиливается тем, что их расчёт основывается на таможенной стоимости товаров. Сама таможенная стоимость определяется как цена, указанная в внешнеторговом контракте, которую таможенные органы признают базой для определения суммы таможенных платежей. Таким образом, в результате увеличения таможенной стоимости автоматически возрастает и размер всех сопутствующих налогов и сборов, что существенно усложняет и удорожает процесс ввоза товаров.

К таможенным сборам относятся сборы, которые взимаются таможенными органами за выполнение определённых функций. В Российской Федерации установлено три типа таких сборов: за процедурное оформление, за услуги по хранению, и за сопровождение товаров.

Применение валютных инструментов для регулирования внешнеэкономической деятельности особенно характерно для стран, находящихся на этапе экономического развития. В регионах, где наблюдается дефицит свободно конвертируемой валюты и проблемы с платежным балансом (например, страны с переходной экономикой), валютные меры становятся ключевым элементом управления торговлей.

В блоке валютных рычагов, выходящих за рамки тарифного регулирования, наибольшее значение имеют действия, направленные на управление валютным курсом, поскольку они способны значительно повлиять на доходы от международных торговых операций. К таким мерам относятся:

- 1) введение ограничений на передвижение валютных средств;
- 2) осуществление валютных интервенций;
- 3) корректировка процентных ставок по банковским кредитам;
- 4) обязательное внесение импортного депозита.

Административные меры нетарифного характера представляют собой мощный арсенал инструментов, нацеленных на прямое регулирование и ограничение международной торговли в отношении определённых видов товаров. Эти меры включают в себя разнообразные и многосложные методы, такие как лицензирование и квотирование торговых операций, введение эмбарго, установление государственной монополии на внешнеэкономическую деятельность, техническое регулирование, а также контроль в области ветеринарии и фитосанитарии. К ним также относятся различные таможенные процедуры и другие формальности.

Совокупность этих административных мер можно по праву считать многообразной и непростой. Одни из них обладают полностью запретительным характером, как, например, эмбарго, которое полностью блокирует торговлю

определёнными товарами. Другие же, такие как автоматическое предоставление лицензий, служат в основном регулятивным и контрольным целям и практически не влияют на ценообразование внешнеторговой продукции.

Важным аспектом административного регулирования является лицензирование экспортных и импортных операций. Лицензирование предполагает, что государственные органы, наделённые соответствующими полномочиями, выдают разрешения на осуществление трансграничных коммерческих сделок с товарами, включёнными в перечень лицензируемых позиций. В отдельных случаях в таких лицензиях может быть детально прописан порядок выполнения конкретных внешнеторговых операций.

Лицензирование представляет собой процесс официального предоставления разрешения на осуществление определенных видов деятельности или на обращение с конкретной категорией товаров. Все товары, участвующие в международной торговле, можно условно разделить на три ключевых категории:

- 1) товары, свободные для импорта и экспорта без ограничений;
- 2) товары, для ввоза и вывоза которых необходимо получение лицензии (иногда их называют «регулируемыми»), то есть те товары, которые могут пересекать границу лишь при наличии соответствующего разрешительного документа;
- 3) товары, чей импорт и экспорт запрещены законодательством.

Квотирование, также известное как контингентирование, представляет собой меру регулирования, при которой устанавливаются ограничения на количество или стоимость ввозимых или вывозимых товаров в течение определенного периода. Такие меры направлены на контроль объемов торговли конкретными видами продукции.

Эмбарго, будучи инструментом международной практики, применяется в качестве средств экономического и финансового давления. Оно используется для принуждения, в виде ответных мер или для достижения различных социально-политических задач. Основная цель эмбарго – это воздействие на другую страну, зачастую с политическими целями, а не стремление к экономическим

выгодам и преимуществам. В современном мире торговые ограничения и запреты на перемещение товаров через границы используются не только как часть экономических санкций, которые регулируются международными правовыми нормами. Также по-прежнему практикуется установление подобных запретов в одностороннем порядке.

К одной из самых значительных категорий нетарифных ограничений следует отнести меры, имеющие технический характер. В качестве основных технических барьеров, которые применяются для регулирования торговли без использования тарифов, выступают следующие элементы:

- 1) ввод и поддержание национальных стандартов качества и безопасности продукции;
- 2) развитые системы сертификации, направленные на подтверждение соответствия товаров установленным нормам и требованиям;
- 3) проведение инспекций для оценки качества продукции, с целью выявления и предотвращения несоответствий установленным критериям;
- 4) установленные нормативные требования безопасности, которые касаются как продукции, так и процессов их производства;
- 5) экологические нормы и стандарты, направленные на защиту окружающей среды и обеспечение устойчивого развития;
- 6) комплекс санитарно-гигиенических стандартов, которые направлены на обеспечение безопасности и здоровья потребителей;
- 7) регламентированные ветеринарные правила, призванные контролировать качество и безопасность продуктов животного происхождения;
- 8) специфические требования, касающиеся упаковки и маркировки товаров, обеспечивающие информирование потребителей и защиту их прав.

Современные тенденции в сфере государственного регулирования внешнеэкономической торговли ясно проявляются на примере активного использования различных инструментов и методов. В условиях глобализации и сложной структуры международного товарооборота государства всё чаще прибегают к разнообразным мерам контроля как внутри страны, так и на международной

арене. Среди таких мер особое место занимают так называемые "технические барьеры", заимствованные из внутренней экономической политики.

Технические барьеры играют значительную роль в увеличении производственных издержек для экспортёров. Эти барьеры включают в себя широкий спектр требований и стандартов, которые иногда могут даже полностью запретить импорт определённых товаров. Система лабораторий, инспекций и технических центров в стране-импортере тщательно следит за тем, чтобы все экспортируемые товары соответствовали установленным требованиям. Этот процесс включает в себя проведение многочисленных проверок, тестов и контрольных мероприятий, что влечет за собой значительные дополнительные расходы и временные затраты для экспортёров.

Особое внимание уделяется требованиям, установленным здравоохранительными, ветеринарными и санитарными органами, которые часто применяются для нетарифного регулирования торговли сельскохозяйственными продуктами, продуктами питания, фармацевтическими изделиями и другими товарами. Эти высокие технические стандарты по качеству продукции, в основном, направлены на улучшение условий жизни, защиту прав потребителей и достижение других общественно значимых целей. В большинстве случаев такие стандарты несут позитивный характер, хотя их выполнение и сопряжено с рядом трудностей для экспортёров. К тому же, в таможенной сфере помимо основной классификации используются и другие категории нетарифного регулирования.

Один из значимых элементов административных и таможенных процедур – это сертификация импортируемых товаров и услуг. Вся продукция, которая ввозится на территорию Российской Федерации, обязана соответствовать нормативам и стандартам, включающим технические, фармакологические, санитарные, ветеринарные и экологические аспекты. Отсутствие надлежащих сертификатов, маркировок или знаков соответствия, предусмотренных законодательством, означает недопустимость ввоза этой продукции. Кроме того, запрещается ввоз товаров, которые признаны опасными для использования или со-

держащими дефекты, представляющие угрозу здоровью и безопасности потребителей.

Правовые основы для наложения запретов и ограничений в сфере внешнеторговой деятельности закреплены в ключевых документах, регулирующих внешнеторговый оборот в рамках Евразийского экономического союза. К таким документам относятся:

- 1) Таможенный кодекс Евразийского экономического союза.
- 2) Договор о Евразийском экономическом союзе (подписан в г. Астане 29.05.2014 г.), вместе с утвержденными Договором протоколами:
 - о мерах нетарифного регулирования в отношении третьих стран (приложение к Договору № 7);
 - о применении специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мер по отношению к третьим странам (приложение к Договору № 8);
 - о техническом регулировании в рамках Евразийского экономического союза (приложение к Договору № 9);
 - о применении санитарных, ветеринарно-санитарных и карантинных фитосанитарных мер (приложение к Договору № 12).

Таможенный кодекс Евразийского экономического союза содержит статью 7 «Соблюдение запретов и ограничений», в которой установлены общие требования по их применению, а также статью 12 «Соблюдение запретов и ограничений при перемещении товаров через таможенную границу Союза».

Среди актов таможенного законодательства ЕАЭС, создающих правовую основу для установления запретов и ограничений, можно отметить:

- 1) Решение Межгосударственного совета ЕАЭС на уровне глав государств от 21.05.2010 г. № 39 «О применении санитарных, ветеринарно-санитарных и фитосанитарных мер в Таможенном союзе в рамках Евразийского экономического сообщества»;
- 2) Решение Комиссии Таможенного союза от 28.05.2010 г. № 299 «О применении санитарных мер в Таможенном союзе»;

3) Решение Комиссии Таможенного союза от 18.06.2010 г. № 317 «О применении ветеринарно-санитарных мер в Таможенном союзе»;

4) Решение Комиссии Таможенного союза от 18.06.2010 г. № 318 «Об обеспечении карантина растений в Таможенном союзе».

В России данные документы дополнены такими нормативно-правовыми актами, как:

1) Федеральный закон от 08.12.2003 г. № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности»;

2) Федеральный закон от 03.08.2018 г. № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В соответствии с ТН ВЭД ЕАЭС энергетические ресурсы, перемещаемые через таможенную границу Евразийского экономического союза, объединены в группу 27. «Топливо минеральное, нефть и продукты их перегонки; битуминозные вещества; воски минеральные». Данная группа включает следующие субпозиции:

1) 2701 Уголь каменный; брикеты, окатыши и аналогичные виды твердого топлива, полученные из каменного угля;

2) 2702 Лигнит, или бурый уголь, агломерированный или неагломерированный, кроме гагата;

3) 2707 Масла и другие продукты высокотемпературной перегонки каменноугольной смолы; аналогичные продукты, в которых масса ароматических составных частей превышает массу неароматических;

4) 2708 Пек и кокс пековый, полученные из каменноугольной смолы или прочих минеральных смол;

5) 2710 Нефть и нефтепродукты, полученные из битуминозных пород, кроме сырых; продукты, в другом месте не поименованные или не включенные, содержащие 70 мас.% или более нефти или нефтепродуктов, полученных из битуминозных пород, причем эти нефтепродукты являются основными составляющими продуктов; отработанные нефтепродукты;

- 6) 2711 Газы нефтяные и углеводороды газообразные прочие;
- 7) 2712 Вазелин нефтяной; парафин, воск нефтяной микрокристаллический, газ парафиновый, озокерит, воск буроугольный, воск торфяной, прочие минеральные воски и аналогичные продукты, полученные в результате синтеза или других процессов, окрашенные или неокрашенные;
- 8) 2713 Кокс нефтяной, битум нефтяной и прочие остатки от переработки нефти или нефтепродуктов, полученных из битуминозных пород;
- 9) 2714 Битум и асфальт, природные; сланцы битуминозные или нефтеносные и песчаники битуминозные; асфальтиты и асфальтовые породы;
- 10) 2716 00 000 0 Электроэнергия.

Процесс таможенного оформления энергоносителей и углеводородов регулируется Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19 октября 2020 года № 238н «О компетенции таможенных органов по осуществлению определенных таможенных операций в отношении товаров».

Энергетическая таможня занимается правильным учетом и взысканием таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей при экспорте энергоносителей. Эта таможня отвечает за экспорт таких товаров, как нефтепродукты, топливо и природный газ, гарантируя соблюдение экономической политики при пересечении российской таможенной границы соответствующей продукцией. Одной из важнейших задач энергетической таможни является валютный контроль в рамках действующего валютного законодательства Российской Федерации. Это включает контроль за поступлением валютной выручки и проведение валютных операций, связанных с перемещением указанных товаров через границу РФ.

Федеральная таможенная служба, совместно с федеральным органом, который разрабатывает и реализует государственную политику в топливно-энергетическом комплексе, определяет для таможенных целей список технологически обусловленных мест. В этих местах установлены устройства для учета, фиксирующие движение товаров, транспортируемых в Россию и из России по трубопроводам и линиям электропередачи.

Для исключения несанкционированного вмешательства и корректировки данных, связанных с показаниями приборов учета товаров, которые транспортируются посредством трубопроводов и линий электропередачи, на устройства, находящиеся на территории Российской Федерации, таможенные органы вправе устанавливать идентификационные средства. Данный процесс осуществляется в соответствии с регламентом, установленным федеральным органом исполнительной власти, курирующим таможенные вопросы. Это происходит в тесном сотрудничестве с федеральным органом исполнительной власти, ответственным за разработку и внедрение государственной политики, а также регулирование в области топливно-энергетического комплекса.

Согласно статье 291 Таможенного кодекса Евразийского экономического союза (далее — ТК ЕАЭС), товары, перевозимые посредством линий электропередачи, а именно электрическая энергия, могут быть ввезены на таможенную территорию Союза или вывезены с нее, даже до оформления таможенной декларации.

Декларация, необходимая для размещения электрической энергии под таможенные процедуры, будь то выпуск для внутреннего потребления или экспорт, должна быть подана не позже последнего дня месяца, следующего за месяцем фактической поставки. Исключения возможны, если законодательством отдельных государств-членов предусмотрены иные сроки.

При предоставлении таможенной декларации физическое предъявление электрической энергии таможенным органам не требуется.

Таможенную очистку необходимо проводить на фактическое количество электрической энергии, ввезенной на таможенную территорию Союза или вывезенной с нее.

Учёт количества электрической энергии ведётся на основании показаний приборов, установленных в технологически обоснованных местах, фиксирующих её перемещение, а также на основании актов о фактических поставках по соответствующим договорам, актов приёмки-сдачи и других документов, подтверждающих фактическое перемещение энергии. Это количество определяется

как сальдо-переток электрической энергии — алгебраическая сумма потоков в противоположных направлениях по всем международным линиям электропередачи, работающим в данный момент, за каждый календарный месяц, если иное не установлено законодательством государств-членов.

Если условия о регулировании учета движения электроэнергии прописаны в соглашениях между организациями, которым поручена эксплуатация международных линий электропередач или учет товаров, проходящих через эти линии, тогда рассчитанная разница перетока электроэнергии корректируется на величину энергетических потерь в сетях. Такие потери определяются в соответствии с указанными соглашениями.

Особенности таможенного декларирования несанкционированных (технологических) сальдо-перетоков электроэнергии, возникших из-за параллельной работы энергосистем, регулируются законодательными актами государств-членов в области таможенного регулирования.

Электрическая энергия, имеющая статус товара Союза, при перемещении с одной части таможенной территории Союза на другую через территорию государства, не входящего в Союз, не подпадает под таможенную процедуру транзита.

В случае перемещения электроэнергии, которая имеет статус товара Союза, через территорию государства, не являющегося членом Союза, отправитель либо перевозчик из государства-члена, откуда начинается перемещение, а также получатель либо перевозчик из государства-члена, где завершается перемещение, должны подать заявление в уполномоченный таможенный орган. Данное заявление необходимо подать до последнего дня месяца, следующего за месяцем перемещения товаров, или в срок, установленный законодательством государств-членов по таможенному регулированию. В заявлении следует указать следующую информацию:

- 1) наименования отправителя и получателя электрической энергии, перемещенной по линиям электропередачи;

- 2) номер и дата заключения договора, на основании которого осуществляется перемещение электрической энергии (при наличии);
- 3) период перемещения электрической энергии;
- 4) количество перемещенной электрической энергии;
- 5) наименования мест установки приборов учета электрической энергии и (или) наименования межгосударственных линий электропередачи, по которым осуществлялось перемещение электрической энергии.

Согласно статье 205 Федерального закона от 03 августа 2018 года №289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», с учетом изменений по состоянию на 28 апреля 2023 года, декларированию подлежат фактические объемы электрической энергии, ввозимые и вывозимые через государственные границы, а также сальдо-перетоки как алгебраическая сумма потока электрической энергии в противоположных направлениях по трансграничным линиям электропередачи за каждый календарный месяц.

В таможенной декларации (или декларациях) количество ввозимой или вывозимой электрической энергии указывают на ежемесячной основе, учитывая сальдо-перетоки (алгебраическую сумму потоков электрической энергии в различных направлениях по всем функционирующим трансграничным линиям электропередачи всех классов напряжения), скорректированные на величину потерь энергии в электрических сетях при её перемещении. Либо же указывается отдельно фактический объём ввезённой или вывезенной электрической энергии, также скорректированный на потери при транспортировке.

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за формирование государственной политики и нормативно-правовое регулирование в области таможенного дела, по согласованию с федеральным органом, занимающимся политикой и регулированием в топливно-энергетическом секторе, определяет перечень сведений, которые необходимо предоставлять в таможенные органы касательно внеплановых (технологических) сальдо-перетоков энергии.

Эти перетоки возникают в результате параллельной работы энергосистем и требуют детального учета и отчетности.

При подаче таможенной декларации на электрическую энергию, предназначенную для вывоза с таможенной территории Союза, разрешено применять показания приборов учета, размещенных на прилегающих территориях или на территориях зарубежных государств. Эти приборы должны находиться в местах, согласованных в рамках договоренностей о системе учета перетоков электроэнергии, заключенных между субъектами, которые отвечают за эксплуатацию межгосударственных линий электропередачи и/или за учет товаров, транспортируемых по этим линиям.

Аналогично, при декларировании электрической энергии, ввозимой на таможенную территорию Союза, допускается использование показаний счетчиков учета, установленных на территориях соседних или иных иностранных государств. Эти счетчики должны располагаться в местах, определенных в соответствии с условиями соглашений, касающихся организации учета перетоков электроэнергии, подписанных между организациями, отвечающими за функционирование межгосударственных линий электропередачи и/или учет товаров, перемещаемых по таким линиям.

Согласно Решению Совета ЕЭК от 14 сентября 2021 года № 80 "Об утверждении единой Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза и Единого таможенного тарифа Евразийского экономического союза, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых решений Совета Евразийской экономической комиссии", импорт электроэнергии на территорию ЕАЭС не облагается ввозной пошлиной.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.09.2023 № 1538 "О ставках вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза, и о внесении изменений в ставки вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной

территории Евразийского экономического союза" в отношении электроэнергии установлены следующие ставки таможенной пошлины:

1) 0 процентов от таможенной стоимости товара, при среднем значении за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, менее 80 рублей Российской Федерации за доллар США;

2) 4 процента от таможенной стоимости товара, при среднем значении за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, более 80 рублей Российской Федерации за доллар США (включительно), но менее 85 рублей Российской Федерации за доллар США;

3) 4,5 процента от таможенной стоимости товара, при среднем значении за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, более 85 рублей Российской Федерации за доллар США (включительно), но менее 90 рублей Российской Федерации за доллар США;

4) 5,5 процента от таможенной стоимости товара, при среднем значении за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, более 90 рублей Российской Федерации за доллар США (включительно), но менее 95 рублей Российской Федерации за доллар США;

5) 7 процентов от таможенной стоимости товара, при среднем значении за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, более 95 рублей Российской Федерации за доллар США (включительно).

Подводя итоги, можно сказать, что электроэнергия – это продукт особого свойства, который невозможно складировать, и его необходимо генерировать в момент потребления. Это обусловлено физическими особенностями самого товара. Электрическая энергия передается почти мгновенно по линиям электропередачи, а потребляется сразу же после генерации. Данный аспект подчерки-

вадет значимость синхронизации всех генераций, гарантируя единую и стабильную частоту напряжения.

Страны-участницы ЕАЭС, такие как Россия, Беларусь, Казахстан, Кыргызстан и Армения, сосредоточены на ликвидации барьеров груза через границы. Важной вехой стало создание единого рынка, что существенно усилило экономические связи, повысило торговые обороты и улучшило экономическое состояние региона. Основная цель подобных интеграционных процессов – создание благоприятных условий для торговли и обмена товарами, включая электроэнергию.

Таможенно-тарифное регулирование экспорта электроэнергии включает такие аспекты, как установление ставок таможенных пошлин, тарифных квот и временных ограничений. Тарифы зависят от объемов потребления и могут учитывать как саму возможность потребления электроэнергии, так и фактически потребленную энергию. Это подразумевает особый подход к расчету стоимости, особенно для крупных потребителей, где в тарифной политике задействованы факторы пиковых нагрузок и максимального потребления.

Нетарифное регулирование также играет ключевую роль. Оно включает сертификацию и стандартизацию продукции, соблюдение технических регламентов, а также меры по поддержке надежности и сокращению рисков в энергосистемах. Эти меры помогают обеспечивать стабильные и предсказуемые условия в торговле электроэнергией между странами ЕАЭС. Например, для обеспечения качественного уровня электроэнергии, требуется соответствие определенным техническим параметрам, таким как частота и напряжение.

На практике, устранение нетарифных барьеров и снижение таможенных пошлин позволяет создавать более конкурентоспособные условия для экспорта. Этот фактор особенно важен для энергосистем, где синергия различных источников генерации и высокоразвитая инфраструктура обеспечивают стабильные и надежные поставки электроэнергии. Стандарты и правила, выработанные на уровне ЕАЭС, позволяют координировать действия всех участников рынка, что способствует успешному и эффективному интеграционному процессу.

Таким образом, таможенно-тарифное и нетарифное регулирование экспорта электроэнергии из России в условиях ЕАЭС направлены на создание благоприятной среды для торговли, улучшение качества передачи электроэнергии и обеспечение ее стабильных поставок. Эти меры способствуют укреплению экономических связей между странами-членами, стимулируют рост торговли и создают устойчивую основу для дальнейшего развития энергосистем региона.

2 АНАЛИЗ ТАМОЖЕННО-ТАРИФНОГО И НЕТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РФ В УСЛОВИЯХ ЕАЭС

2.1 Место России на мировом рынке электроэнергии и анализ российского рынка электроэнергии

Россия, будучи одной из крупнейших стран по территории и численности населения, играет значительную роль на глобальной энергетической арене. Российская энергетическая отрасль, обладая огромным потенциалом и развитой инфраструктурой, оказывает значительное влияние как на внутреннем рынке, так и на международной энергетической сцене.

Одним из основных факторов, которые способствуют высокой позиции России в мировой энергетической иерархии, является колоссальное богатство природных ресурсов. Российская Федерация владеет обширными запасами угля, нефти, природного газа, водных ресурсов и ядерного топлива, создавая условия для разнообразных источников производства электроэнергии.

Главными производителями электроэнергии в стране выступают крупные компании, такие как группа «Интер РАО», АО «Концерн Росэнергоатом», Группа РусГидро, АО «Юнипро» и другие. Эти предприятия играют ключевую роль в обеспечении энергообеспечения страны и её экспортного потенциала.

Стоит отметить, что Россия активно развивает возобновляемые источники энергии, в том числе солнечную, ветровую и гидроэнергетику. Это направление не только способствует диверсификации энергетического комплекса страны, но и укрепляет устойчивое развитие энергетической системы.

Высокие технологические стандарты и инновационные разработки являются визитной карточкой российского энергетического сектора. Внедрение передовых технологий и нового оборудования способствует повышению эффективности производственных процессов и распределения электроэнергии, что соответствует лучшим мировым практикам.

Анализируя глобальные показатели энергопотребления, можно отметить, что рост мирового спроса на энергию замедлился до 2,1% в 2023 году. Однако,

несмотря на снижение темпов роста, этот показатель остается выше среднего уровня за период 2010-2019 годов, который составлял 1,4% в год. Эти данные представлены в таблице 1, визуализируя ключевые тенденции в мировом энергообеспечении.

Таблица 1 – Количество потребляемой электроэнергии в мире за 2023 год

Страна	Население, млн	Всего, ТВт·ч в год	На человека, кВт·ч в год
Китай	1427,621	7806	5467
США	336,023	3979	11 840
Индия	1435,758	1443	1005
Россия	147,182	996	6767
Япония	124,83	913	7314
Бразилия	218,526	577	2640
Канада	39,283	555	14 128
Республика Корея	51,78	568	10 970
Германия	83,349	512	6143
Франция	69,96	447	6390
Саудовская Аравия	35,218	329	9342
Иран	88,036	302	3430
Мексика	133,65	301	2252
Италия	59,236	300	5064
Великобритания	67,647	287	4243
Турция	86,155	284	3296
Индонезия	287,488	282	981
Китайская Республика	23,782	278	11 690
Австралия	26,718	237	8870
Испания	46,935	234	4985

Источник: составлено автором на основании [16, 30]

Анализируя данные о потреблении электроэнергии в разных странах, можно отметить несколько примечательных деталей.

Во-первых, по общему объему используемой электроэнергии лидерами остаются Соединенные Штаты Америки и Китайская Народная Республика, что обусловлено их большим населением и мощной экономической деятельностью. Эти две страны существенно обгоняют остальные в плане энергопотребления.

Во-вторых, если рассматривать потребление электроэнергии на душу населения, первенство держат Китайская Республика (Тайвань) и Республика Корея, что, вероятно, связано с высокой степенью промышленного развития и широкой интеграцией современных технологий в повседневную жизнь.

Россия, с её населением, превышающим 140 миллионов человек, занимает ключевую позицию как по общему энергопотреблению, так и по расходу на душу населения. Это свидетельствует о значительном уровне потребления электроэнергии в стране. Примечательно, что Россия является одним из ведущих производителей и экспортеров электроэнергии, что подчеркивает значимость энергетического сектора для её экономики.

В 2022 году наблюдалось замедление темпов роста энергопотребления в двух крупнейших странах-потребителях: в Китае и США. В Китае, который остаётся мировым лидером по потреблению энергии, прирост составил лишь 3%, а в США — всего 1,8%. В то же время значительное повышение спроса на энергию было зафиксировано в таких государствах, как Индия (+7,3%), Индонезия (+21%) и Саудовская Аравия (+8,4%), что обусловлено высоким экономическим ростом. Увеличение потребления энергии, хотя и в меньшей степени, наблюдалось также в Канаде (+3,8%) и странах Латинской Америки (+2,7%), включая прирост на 2,4% в Бразилии и Мексике и на 4,5% в Аргентине. На Ближнем Востоке и в Африке рост энергопотребления составил около 3%, несмотря на уменьшение на 4,5% в Южной Африке из-за ограничений на поставки угля и вынужденного сокращения нагрузки в энергосекторе.

Повсеместно противоположная картина складывалась в Европе, где использование первичной энергии сократилось на 4%. В Европейском Союзе это снижение достигло 4,4%, а в Великобритании и Турции порядка 3%. Снижение энергопотребления в Европе в значительной мере связано с опасениями по поводу возможной рецессии, начавшейся после начала российской специальной военной операции на Украине, ростом цен на энергоресурсы и мягкой зимой, что побудило промышленность и бытовых пользователей сократить энергозатраты.

В странах СНГ энергопотребление немного сократилось (-0,4%) на фоне последствий специальной военной операции и введенных Западом санкций против России. В государствах азиатского региона ОЭСР ситуация с потреблением энергии была относительно стабильной: так, например, в Южной Корее и

Австралии потребление практически не изменилось, а в Японии зафиксировано небольшое снижение на 1,1%.

Далее проанализируем количество произведенной электроэнергии в мире по странам и составим таблицу 2.

Таблица 2 – Количество выработанной электроэнергии в мире по странам, ТВт·ч

Страна	2021	2022	2023	Темп роста за весь период, %	Темп прироста за весь период, %
Китай	7779,1	8534,3	8848,7	113,75	13,75
США	4287,6	4400,9	4547,7	106,07	6,07
Индия	1581,9	1714,8	1858	117,45	17,45
Россия	1085,4	1157,1	1166,9	107,51	7,51
Япония	997	1019,7	1033,6	103,67	3,67
Бразилия	628,8	656,1	677,2	107,70	7,70
Канада	653,4	646,8	659,6	100,95	0,95
Республика Корея	577,1	601,9	620,3	107,49	7,49
Германия	574,6	589,3	577,3	100,47	0,47
Франция	524,3	547,6	467,7	89,20	-10,80
Саудовская Аравия	380,9	392,9	401,6	105,43	5,43
Иран	337,2	345,3	348,1	103,23	3,23
Мексика	325,7	330	340,7	104,61	4,61
Индонезия	291,8	309,4	333,4	114,26	14,26
Турция	306,7	334,7	326,2	106,36	6,36
Великобритания	312,3	308,7	326	104,39	4,39
Испания	263,4	274,3	293,7	111,50	11,50
Китайская Республика	280	291	288,1	102,89	2,89
Италия	280,5	289,1	287,3	102,42	2,42
Австралия	265,2	267,5	273,6	103,17	3,17

Источник: составлено автором на основании [16, 30]

Китай имеет самый высокий уровень выработки электроэнергии среди всех стран. Объем выработки электроэнергии вырос с 7779,1 тераватт-часов в 2021 году до 8848,7 тераватт-часов в 2023 году. Темп роста за весь период с 2021 по 2023 года у Китая составил 113,75%, а прирост - 13,75%.

США также показали стабильный рост выработки электроэнергии с 4287,6 тераватт-часов в 2021 году до 4547,7 тераватт-часов в 2023 году. Темп роста - 106,07%, а прирост - 6,07%.

Россия показала рост с 1085,4 тераватт-часов в 2021 году до 1166,9 тераватт-часов в 2023 году. Темп роста здесь составил 107,51%, а прирост - 7,51%.

Индия имеет один из самых высоких темпов роста за весь период - 117,45%, что отражает значительный рост выработки электроэнергии.

Франция, наоборот, продемонстрировала снижение уровня выработки электроэнергии, снизившись с 524,3 тераватт-часов в 2021 году до 467,7 тераватт-часов в 2023 году. Темп роста был отрицательным: -10,80%.

Из анализа данной таблицы можно сделать вывод, что большинство стран увеличили выработку электроэнергии за рассматриваемый период. Китай, США и Индия входят в число лидеров по этому показателю, в то время как некоторые страны, такие как Франция, показали снижение уровня выработки. Россия остается на уровне прироста выработки электроэнергии в 7,51% за рассматриваемый период, что говорит о стабильности этого показателя для страны.

По данным статистики выработки электроэнергии за последние годы, Россия занимает одно из лидирующих мест в мире по производству электроэнергии. Однако, стоит отметить, что Россия также является крупным потребителем электроэнергии из-за развитой промышленности и масштабного общественного сектора.

Однако, по потреблению электроэнергии Россия также занимает высокое место, так как экономика страны требует значительных объемов электроэнергии для обеспечения своего функционирования. Большой вклад в потребление электроэнергии вносит промышленность, жилищно-коммунальный сектор, транспорт и другие отрасли.

Таким образом, Россия занимает одно из значительных мест в мире как по производству, так и по потреблению электроэнергии, что свидетельствует о важности энергетического сектора для экономики и общества страны.

Далее проанализируем российский рынок электроэнергии. В настоящее время действует Единая энергетическая система России (ЕЭС России) — электроэнергетическая система, которая расположена в пределах территории Рос-

сийской Федерации и централизованное оперативно-диспетчерское управление которой осуществляется системным оператором Единой энергетической системы России.

В таблице 3 представлены данные о потреблении электроэнергии в России за последние 3 года.

Таблица 3 – Фактическая динамика изменения потребления электроэнергии в объединенных энергосистемах и ЕЭС России

Энергосистема	Потребление электроэнергии, млрд кВт·ч			Динамика изменения потребления электроэнергии за весь период, %		
	2021 год	2022 год	2023 год	-		
ЕЭС РОССИИ	1 090,40	1 106,30	1 121,60	2,86		
ОЭС Центра	256,3	257,3	259,7	1,33		
ОЭС Средней Волги	111,4			110,9	112,1	0,63
ОЭС Урала	256,7			260,8	263,1	2,49
ОЭС Северо-Запада	97,6			97,1	97,4	-0,20
ОЭС Юга	108,3			111	113,5	4,80
ОЭС Сибири	217,3			224,7	229,9	5,80
ОЭС Востока	42,9			44,5	45,9	6,99

Источник: составлено автором на основании [23]

В России отмечается устойчивый рост потребления электрической энергии по итогам последних лет. В 2021 году общее потребление электроэнергии в единой энергосистеме России составило 1090,4 миллиарда киловатт-часов. В 2022 году это значение увеличилось до 1106,3 миллиарда киловатт-часов, что означает прирост на 2,86%. В 2023 году показывает дальнейший рост потребления до 1121,6 миллиарда киловатт-часов, что соответствует увеличению на 2,86% по сравнению с предыдущим годом.

По различным регионам России также можно отметить тенденцию увеличения потребления электроэнергии. На примере отдельных обособленных энергосистем видно, что ОЭС Центра, ОЭС Урала, ОЭС Юга, ОЭС Сибири и ОЭС Востока демонстрируют положительную динамику в потреблении электроэнер-

гии. Например, ОЭС Сибири и ОЭС Востока зафиксировали наибольший рост в 2022-2023 годах, составивший соответственно 5,80% и 6,99%.

С другой стороны, ОЭС Средней Волги и ОЭС Северо-Запада в 2022-2023 годах также продемонстрировали умеренный рост в потреблении электроэнергии. Однако ОЭС Северо-Запада показало незначительное снижение на 0,20% в 2023 году.

Таким образом, можно сделать вывод о постепенном увеличении потребления электрической энергии в России в целом и в отдельных энергосистемах, что свидетельствует о росте экономики и потребительского спроса в стране.

Рассмотрим также выработку электроэнергии в России и представим в таблице 4.

Таблица 4 – Динамика выработки электроэнергии в России за 2020-2023 года

-	2020	2021	2022	2023
Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч.	1047,03	1114,55	1121,6	1134
Темп роста, %	-	106,45	100,63	101,11
Темп прироста, %	-	6,45	0,63	1,11

Источник: составлено автором на основании [23]

Анализируя динамику выработки электрической энергии в России за последние несколько лет, можно отметить стабильный рост этого показателя. В 2020 году общая выработка электроэнергии составила 1047,03 миллиарда киловатт-часов. За год этот показатель значительно увеличился, достигнув 1114,55 миллиарда киловатт-часов к 2021 году, что соответствует темпу роста на 106,45%.

В 2022 году выработка электроэнергии продолжила увеличиваться и составила 1121,6 миллиарда киловатт-часов, что означает небольшой прирост в 0,63% по сравнению с предыдущим годом. В 2023 года произошло дальнейшее увеличение выработки до 1134 миллиардов киловатт-часов, что соответствует росту на 1,11%.

Таким образом, общий тренд за последние годы свидетельствует о постепенном росте выработки электрической энергии в стране. Это может быть связано как с увеличением потребительского спроса на электроэнергию, так и со

стимулированием развития сектора энергетики и внедрением новых технологий в производство электроэнергии. Положительная динамика выработки электроэнергии в стране является важным фактором для обеспечения стабильности и развития экономики.

Также сравним динамику потребления и динамику выработки электрической энергии в России за последние 3 года и представим в таблице 5.

Таблица 5 – Сравнение динамики потребления и динамики выработки электрической энергии в России

	2021	2022	2023
Потребление электроэнергии, млрд кВт·ч.	1090,4	1106,3	1121,6
Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч.	1114,55	1121,6	1134
Разница между выработкой и потреблением электроэнергии, млрд кВт·ч.	24,15	15,3	12,4

Источник: составлено автором на основании таблицы 3, 4 данной работы

За последние три года в России наблюдается интересная динамика потребления и выработки электрической энергии. В 2021 году объем потребления составил 1090,4 миллиарда киловатт-часов, в то время как выработка электроэнергии достигла 1114,55 миллиарда киловатт-часов. Разница между выработкой и потреблением составила 24,15 миллиарда киловатт-часов, что указывает на превышение объема производства над объемом потребления.

Однако, в 2022 году этот разрыв сократился. Потребление электроэнергии увеличилось до 1106,3 миллиарда киловатт-часов, в то время как выработка составила 1121,6 миллиарда киловатт-часов. Разница составила 15,3 миллиарда киловатт-часов, что уже свидетельствует о более близком соотношении между производством и потреблением электроэнергии.

В 2023 году динамика соотношения потребления и выработки электроэнергии продолжает улучшаться. Потребление увеличилось до 1121,6 миллиарда

да киловатт-часов, а выработка достигла значения в 1134 миллиарда киловатт-часов. Таким образом, разница между выработкой и потреблением сократилась до 12,4 миллиарда киловатт-часов.

Эти данные говорят о том, что страна стремится к более сбалансированной системе потребления и производства электроэнергии, что важно для обеспечения устойчивости энергетического сектора и эффективного использования энергоресурсов. Хорошие темпы роста производства позволяют справиться с увеличивающимся спросом на электроэнергию и обеспечить надежную энергетическую инфраструктуру для различных отраслей экономики.

Также представим динамику потребления и динамику выработки электрической энергии в России более наглядно, на рисунке 2.

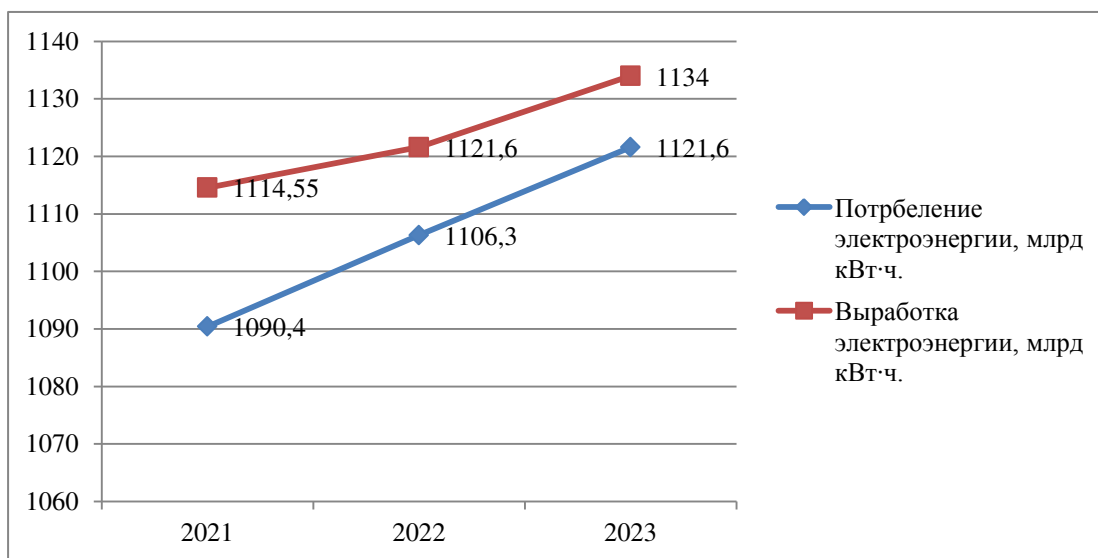


Рисунок 2 – Динамика потребления и динамика выработки электрической энергии в России

Россия уверенно занимает лидирующие позиции как один из крупнейших производителей и потребителей электроэнергии на планете. За прошедшие годы наблюдается устойчивый рост производства электроэнергии, что свидетельствует о высоком уровне развития энергетического сектора страны. Российская Федерация активно вовлечена в международные энергетические инициативы и значимо представлена на глобальном энергетическом рынке.

Тенденции в потреблении и производстве электроэнергии в России демонстрируют постепенное сближение этих показателей, указывая на стремле-

ние к созданию более устойчивой и сбалансированной энергетической системы. Несмотря на рост потребления электричества, Россия успешно наращивает мощности производства, стремясь к минимизации разрыва между объемами производства и потребления.

Ожидания относительно дальнейшего сокращения этого разрыва в ближайшие годы позволяют предположить, что государство акцентирует внимание на оптимизации энергетического сектора и повышении его эффективности. Внедрение инноваций, развитие возобновляемых источников энергии, а также модернизация существующих инфраструктурных объектов будут способствовать дальнейшему прогрессу российской энергетической отрасли.

Таким образом, благодаря высокому объему производства и потребления электроэнергии, а также усилиям по совершенствованию и сбалансированности национальной энергетической системы, Россия занимает значимое место на международной энергетической арене. Развитие энергетической промышленности продолжает оставаться одним из ключевых приоритетов экономической политики государства.

2.2 Динамика и географическая структура экспорта электроэнергии из России

Экспорт электроэнергии из России представляет собой важное направление внешнеэкономической деятельности страны. Россия является крупным производителем электроэнергии, и значительная часть ее производства направляется на экспорт.

Основными странами-получателями российской электроэнергии являются ближнее зарубежье, страны СНГ и страны Европы. Экспорт электроэнергии осуществляется как через проводные сети, так и через энергетические магистрали. Россия активно развивает сотрудничество с соседними странами по вопросам поставок электроэнергии, что способствует укреплению энергетической безопасности региона.

Экспорт электроэнергии из России имеет стратегическое значение как для экономики страны, так и для укрепления ее позиций на мировом энергетиче-

ском рынке. Электроэнергия является важным товаром в международной торговле, и российские поставки играют значительную роль в обеспечении энергетической безопасности ряда стран.

Рассмотрим общую динамику экспорта электроэнергии из России и представим в таблице 6.

Таблица 6 – Динамика экспорта электроэнергии из России за период с 2019 по 2023 года

	2019	2020	2021	2022	2023
Общий экспорт электроэнергии, млрд кВт·ч	20,05	12,11	22,9	13,6	10,7
Темп роста по годам, %	-	60,40	189,10	59,39	78,68
Темп прироста по годам, %	-	-39,60	89,10	-40,61	-21,32
Темп роста за весь изучаемый период, %	53,37				
Темп прироста за весь изучаемый период, %	-46,63				

Источник: составлено автором на основании [13, 19, 31]

Анализируя динамику экспорта электроэнергии из России за период с 2019 по 2023 год, можно выделить следующие основные выводы.

В 2019 году общий объем экспорта электроэнергии составил 20,05 млрд кВт·ч. После небольшого снижения в 2020 году до 12,11 млрд кВт·ч, в 2021 году наблюдался резкий рост экспорта до 22,9 млрд кВт·ч, что отражено в темпе роста в 189,10%. Однако в 2022 году экспорт снова сократился до 13,6 млрд кВт·ч, а в 2023 году продолжил уменьшаться до 10,7 млрд кВт·ч.

Темп прироста по годам показывает, насколько изменяется экспорт электроэнергии относительно предыдущего года. В 2020 году темп прироста был отрицательным и составил -39,60%, что свидетельствует о существенном сокращении экспорта. В 2021 году темп прироста сильно возрос до 89,10%, но в последующие годы снова стал отрицательным.

За весь изучаемый период с 2019 по 2023 год средний темп роста составил 53,37%, что означает общую положительную динамику экспорта электроэнергии. Однако средний темп прироста за данный период был отрицательным

и составил -46,63%, что указывает на общее снижение экспорта по сравнению с началом исследуемого периода.

Представим проанализированные данные в более наглядном виде на рисунке 3.

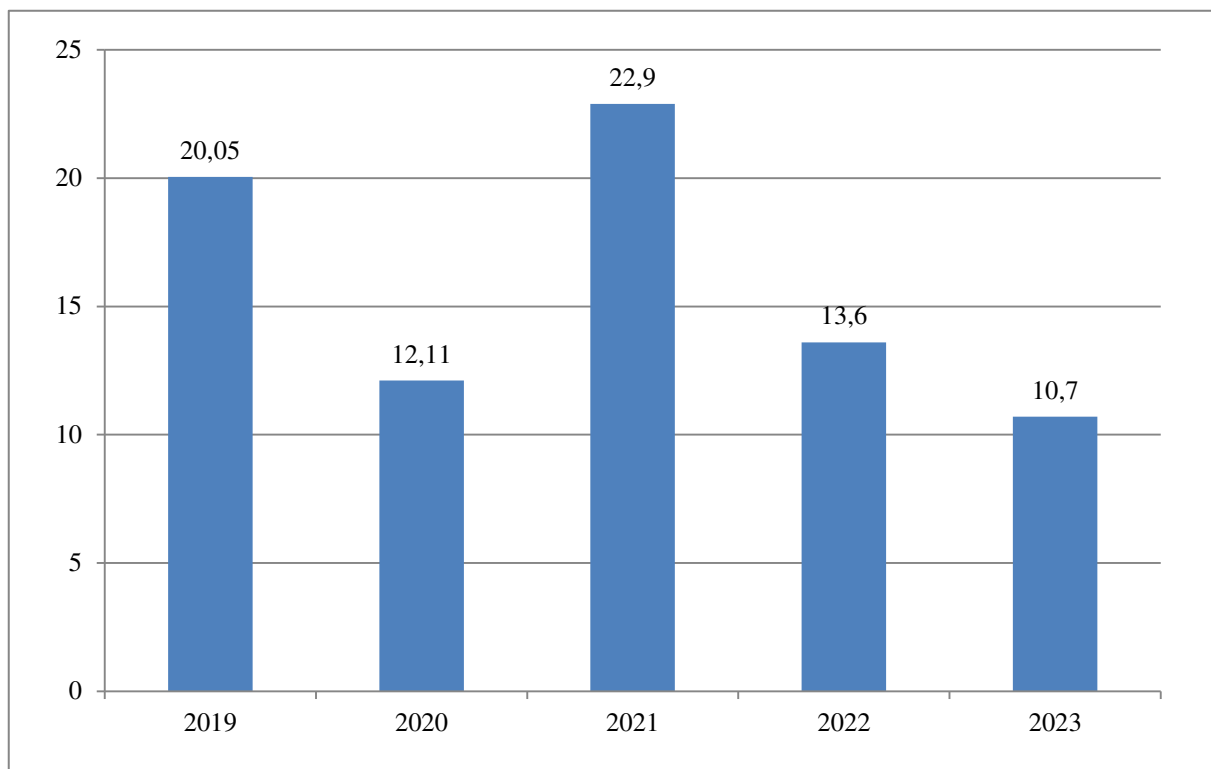


Рисунок 3 – Общий экспорт электроэнергии с 2019 по 2023 года, млрд кВт·ч

Также, представим расчеты общей доли экспорта от общего объема выработки электроэнергии в России и представим в таблице 7.

Таблица 7 – Доля экспорта электроэнергии от общей выработки электроэнергии в России, за период с 2021 по 2023 года

	2021	2022	2023
Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч.	1114,55	1121,6	1134
Общий экспорт электроэнергии, млрд кВт·ч	22,9	13,6	10,7
Доля экспорта от общей выработки электроэнергии, %	2,05	1,21	0,94

Источник: составлено автором на основании таблицы 4, 6 данной работы

Анализируя долю экспорта электроэнергии от общей выработки электроэнергии в России за период с 2021 по 2023 год, можно сделать следующие выводы:

В 2021 году доля экспорта электроэнергии от общей выработки составляла 2,05%. Экспорт в этот год был на уровне 22,9 млрд кВт·ч, при общей выработке электроэнергии в России составлявшей 1114,55 млрд кВт·ч.

В 2022 году доля экспорта снизилась до 1,21% в связи с уменьшением объема экспорта до 13,6 млрд кВт·ч при приблизительно почти неизменной общей выработке электроэнергии, равной 1121,6 млрд кВт·ч.

В 2023 году доля экспорта продолжила снижаться и составила 0,94%, что связано с дальнейшим уменьшением объемов экспорта электроэнергии, который составил 10,7 млрд кВт·ч при общей выработке на уровне 1134 млрд кВт·ч.

Таким образом, можно отметить, что доля экспорта электроэнергии от общей выработки в России снижается каждый год, что может говорить о различных внутренних и внешних факторах, влияющих на экспортную деятельность страны в энергетическом секторе.

Также, рассмотрим динамику выручки от экспорта электроэнергии из России и представим в таблице 8.

Таблица 8 – Динамика выручки от экспорта электроэнергии из России за период с 2019 по 2023 года

	2019	2020	2021	2022	2023
Выручка, млрд долл США	0,91	0,49	1,33	0,29	0,35
Темп роста по годам, %	-	53,85	271,43	21,80	120,69
Темп прироста по годам, %	-	-46,15	171,43	-78,20	20,69
Темп роста за весь изучаемый период, %	38,46				
Темп прироста за весь изучаемый период, %	-61,54				

Источник: составлено автором на основании [13, 26, 27]

Анализируя динамику выручки от экспорта электроэнергии из России за период с 2019 по 2023 год, можно сделать следующие выводы.

В 2019 году выручка от экспорта составила 0,91 млрд долларов США. В следующем году, 2020, произошло существенное снижение до 0,49 млрд долларов США, что объясняется различными факторами, такими как коронавирусная инфекция и экономические условия.

Однако в 2021 году выручка резко возросла до 1,33 млрд долларов США, что свидетельствует о восстановлении и росте экспортной деятельности в энергетическом секторе.

В 2022 году произошло снова резкое падение выручки до 0,29 млрд долларов США, что может быть связано с изменениями в экспортных контрактах, ценообразовании или торговыми условиями.

В 2023 году выручка от экспорта электроэнергии немного увеличилась до 0,35 млрд долларов США, но продолжает оставаться на относительно низком уровне по сравнению с показателями 2021 года.

Темпы роста и прироста за весь изучаемый период (с 2019 по 2023 год) составили 38,46% и -61,54% соответственно. Это показывает как на моменты успешного роста и развития экспортной деятельности, так и снижения выручки, что требует дополнительного анализа и принятия эффективных мер для стабилизации и увеличения выручки от экспорта электроэнергии.

Далее, проанализируем географическую структура экспорт электроэнергии в страны, за исключением стран-членов Евразийского экономического союза, представим данные в таблице 9.

Таблица 9 – Географическая структура экспорта электроэнергии из России, за период с 2019 по 2023 года

Страны	Объем экспорта, млрд кВт.ч				
	2019	2020	2021	2022	2023
Монголия	0,31	0,39	0,53	0,71	0,9
Китай	3,1	3,06	3,97	4,6	3,1
Азейбарджан	-	-	0,091	0,129	0,093
Турция	-	-	0,32	0,152	0,194
Грузия	-	0,57	1,71	1,26	0,678
Литва	6,29	3,14	1,96	1,1	-
Финляндия	7,02	2,64	8,17	2,7	-

Страны	Объем экспорта, млрд кВт.ч				
	2019	2020	2021	2022	2023
Общий объем экспорта по указанным странам, млрд кВт.ч	16,72	9,80	16,75	10,65	4,97

Источник: составлено автором [22, 30, 32]

Изучая географическую структуру и динамику экспорта электроэнергии из России по различным странам за период с 2019 по 2023 год, можно выделить следующие основные тенденции и выводы.

С 2019 года наблюдается значительное увеличение объёмов экспорта электроэнергии в Монголию, которое продолжало расти и к 2023 году достигло почти двухкратного роста. Это свидетельствует о крепких и надежных партнёрских связях между Россией и Монголией в сфере энергетических поставок. Главную роль в передаче электроэнергии играет государственная компания Central Regional Electricity Transmission Company. Длина линий электропередачи (ЛЭП) напряжением 220 кВ в Монголии составляет около 1000 км, линий с напряжением 110 кВ – 4200 км, с напряжением 35 кВ – 6900 км, и с напряжением 15 кВ – 2100 км. Протяженность ЛЭП напряжением от 6 до 10 кВ достигает 9600 километров.

Электроэнергия поставляется в Монголию через «Интер РАО» по десяти международным линиям электропередачи, напряжение которых варьируется от 0,4 до 220 кВ. Ключевыми являются двухцепная линия 220 кВ «Селендума — Дархан», обеспечивающая поставки в центральный регион, и линия 110 кВ «Чадан — Хандагайты — Улангом», направленная на западные регионы.

В феврале 2009 года Министерство минеральных ресурсов и энергетики Монголии инициировало обсуждение организации синхронной работы между Монгольской Западной энергосистемой и российской энергосистемой. Важно отметить, что параллельная работа между монгольской Центральной энергосистемой и российской энергосистемой успешно функционирует с 1978 года. Возможность реализации параллельной работы двух энергосистем технически

оценивалась российской стороной при участии «Интер РАО», «ФСК ЕЭС» и «СО ЕЭС».

В апреле 2015 года «ФСК ЕЭС» осуществила замену трансформаторов тока на линии электропередачи 220 кВ «Селендума — Дархан» на подстанции 220 кВ «Селендума», что позволило увеличить пропускную способность линии с 210 до 240 тысяч кВт и создало техническую предпосылку для наращивания объёмов экспорта электроэнергии из России в Монголию.

На протяжении исследуемого периода экспорт российской электроэнергии в Китай демонстрировал положительную динамику, достигнув своего максимума в 2022 году, а затем начал снижаться к 2023 году. Начиная с августа, наблюдалось снижение объёмов экспорта, что было вызвано ростом внутреннего потребления на Дальнем Востоке, аварийностью тепловых электростанций и недостаточностью водных ресурсов на гидроэлектростанциях. В декабре и январе экспорт в Китай осуществлялся только через две линии электропередачи мощностью 110–220 кВ, а общий объем поставок сократился на 80% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Технически «Интер РАО» имеет возможность передавать электроэнергию в китайскую провинцию Хэйлуцзян с Дальнего Востока России через три линии электропередачи: 500 кВ, 110 кВ и 220 кВ.

Значительное уменьшение объёмов поставок электричества в Китай началось в августе, когда экспорт снизился на 49,8% по сравнению с предыдущим годом, в сентябре снижение составило 47%, в октябре – 72%, а в ноябре – 61%. Среди причин этого отмечались значительное увеличение внутреннего спроса на электроэнергию на Дальнем Востоке, частые аварии на тепловых электростанциях и низкий уровень водных ресурсов на гидроэлектростанциях.

Экспорт российской электроэнергии в Азербайджан, Грузию и Турцию был подвержен колебаниям. Азербайджан и Турция, будучи сравнительно небольшими потребителями российской электроэнергии, демонстрировали определенный рост с 2021 года. В свою очередь, объёмы экспорта в Грузию, несмотря на некоторые колебания, в общем показали слабый рост.

На территории Грузии передачу и транзит электроэнергии выполняют две компании: государственное предприятие Georgian State Electrosystem (GSE) и российско-грузинская компания «Сакрусэнерго». Протяженность сетей электропередачи напряжением 35–500 кВ составляет 3300 километров.

Распределением электроэнергии занимаются несколько компаний: «Теласи», обслуживающая Тбилиси, Kakheti Energy Distribution, которая работает в Кахетии, и EnergoPro-Georgia, покрывающая остальные регионы страны.

С начала 2016 года через территорию Грузии начались транзитные поставки электроэнергии из Азербайджана в Турцию, а также из России в Турцию и Армению. В 2021 году объём поставок составил 0,72 млрд кВт·ч из Азербайджана в Турцию, 0,32 млрд кВт·ч из России в Турцию и 0,14 млрд кВт·ч из России в Армению.

«Интер РАО» играет значительную роль на грузинском рынке электроэнергии, обладая активами в области гидрогенерации, транспортировки и распределения электроэнергии. До июня 2016 года в состав её активов входили 9-й и 10-й газовые энергоблоки «Тбилисской ГРЭС» под управлением дочерней компании «Мтквари энергетика». В том же июне компания завершила продажу этого актива международному консорциуму инвесторов. Тем не менее, под её управлением до 2024 года остаются гидроэлектростанции «Храми-1» и «Храми-2».

Помимо этого, «Интер РАО» арендует ЛЭП-220 кВ «Алаверди», по которой осуществляется передача электроэнергии из Армении в Грузию. В сфере распределения электроэнергии ключевым активом компании являются 75% акций Telasi, оставшиеся 25% контролируются Правительством Грузии. Эта компания обслуживает электроснабжение в агломерации города Тбилиси.

Что касается Литвы и Финляндии, эти страны ранее являлись крупными потребителями российской электроэнергии. Однако 14 мая 2022 года РАО Nordic Oy, финское подразделение «Интер РАО», прекратило поставки электроэнергии из России в Финляндию.

Компания RAO Nordic Oy пояснила, что решение прекратить поставки электроэнергии обусловлено проблемами с оплатой, возникшими в результате недостаточного денежного оборота.

С 22 мая 2022 года Литва полностью остановила импорт электроэнергии из России, что было подтверждено оператором электроэнергетической системы Литвы – компанией Litgrid.

Биржевой оператор Nord Pool принял решение приостановить торговые операции по продаже российской электроэнергии, поставляемой группой компаний Интер РАО, являющейся единственным поставщиком этой энергии в страны Балтии.

Рассматривая тенденции и географическое распределение экспорта российской электроэнергии, можно сделать следующие заключения.

Общая тенденция экспорта электроэнергии из России в упомянутые страны показывает снижение общего объема поставок. Это явление объясняется текущими мировыми политическими условиями.

Необходимо акцентировать внимание на развитии сотрудничества с государствами, которые продолжают демонстрировать устойчивый спрос на российскую электроэнергию. При этом важен детальный анализ факторов, мешающих наращиванию экспорта в страны, где наблюдается уменьшение спроса.

Для обеспечения долгосрочного развития экспорта электроэнергии из России следует активно участвовать в международных энергетических проектах, открывать новые рынки, а также улучшать инфраструктуру, обеспечивающую эффективную передачу и поставку энергии за границу.

2.3 Взаимная торговля электроэнергией в странах – членах ЕАЭС

Технологическая основа электрических рынков, являющаяся опорой для плана создания единого электроэнергетического пространства Евразийского экономического союза (ЕАЭС), в каждой стране-участнице (Россия, Армения, Беларусь, Казахстан, Киргизия) имеет свои уникальные черты. В советский период инфраструктура этих рынков строилась по единым стандартам и правилам, с учетом синхронной работы в рамках единой энергосистемы. Однако, по-

сле распада Советского Союза, развитие электроэнергетической инфраструктуры в странах ЕАЭС пошло по различным путям из-за отсутствия унифицированных стандартов и систематической координации. Такое развитие стало следствием различий в экономических и финансовых условиях работы сектора энергетики и значительных различий в моделях функционирования, выбранных каждой страной.

В отличие от технологической, коммерческая инфраструктура рынков электроэнергии формировалась в каждой из стран ЕАЭС независимо друг от друга. Этот процесс был обусловлен развитием рыночных отношений в электроэнергетике и проведением структурных реформ в некоторых странах. Каждое государство выбрало свою модель институционального развития, включающую аспекты приватизации, дерегулирования, вертикального разделения и развития конкуренции.

В Республике Беларусь производство электроэнергии сосредоточено главным образом на тепловых электростанциях, которые составляют 98,3% от установленной мощности всех электростанций страны. Основным топливом для этих станций служит газ, преимущественно импортируемый из России. Беларусь также ежегодно импортирует из России 7-10% от всего потребляемого объема электроэнергии. Энергосистема республики работает в параллельном режиме с системами Литвы, Украины и России. С Литвой существует пять линий электропередач (ВЛ) напряжением 330 кВ, с Россией – три ВЛ напряжением 330 кВ и одна ВЛ напряжением 750 кВ между Смоленской АЭС и подстанцией Беларуская. Параллельная работа с Украиной обеспечивается двумя ВЛ напряжением 330 кВ. С Польшей существуют две линии электропередач, которые в настоящее время отключены.

Электроэнергетический рынок Беларуси представлен государственной вертикально-интегрированной монополией – государственным производственным объединением (ГПО) «Белэнерго», которое осуществляет производство, передачу и сбыт электроэнергии. Оптовая торговля электроэнергией осуществляется на базе модели "единого покупателя" через двусторонние договоры, где

ГПО "Белэнерго" выступает покупателем импортной и избыточной электроэнергии и продавцом для регионов с дефицитом. В стране нет сортовой торговли электроэнергией, таких как рынок на сутки вперед и балансирующий рынок.

В Армении энергетический сектор характеризуется разнообразием источников генерации. В 2017 году установленная мощность была распределена следующим образом: тепловые электростанции составляли около 50%, гидроэлектростанции — около 32%, атомные электростанции — 9,9%. Тепловые электростанции получают природный газ через газопроводы, идущие из России и Ирана. Армения имеет энергетический баланс, позволяющий экспортировать электроэнергию, большая часть которой направляется в Иран. Электросистемы Армении связаны с соседними странами пятью высоковольтными линиями: две линии 220 кВ с Ираном и три линии (одна 220 кВ и две 110 кВ) с Грузией.

Армения, не имея прямых границ с другими странами ЕАЭС, может интегрироваться с их энергорынками лишь через сетевую инфраструктуру, связывающую соседние государства с членами ЕАЭС. Торговля электроэнергией с Беларусью, Киргизией и Казахстаном сопряжена с высокими затратами на транзит через третьи страны, что делает её экономически неоправданной.

В Киргизской Республике доминируют гидроэлектростанции, составляющие 77,1% от общей мощности. Оставшуюся мощность обеспечивают Бишкекская ТЭЦ (812 МВт) и Ошская ТЭЦ (50 МВт), работающие на угле. С 2014 по 2016 годы энергетический баланс страны был дефицитным, а импортируемая электроэнергия составляла 2-5% от общего объема.

Киргизия имеет развитую сеть межсистемных линий электропередач высокого напряжения (220-500 кВ), связывающих её с Казахстаном, Узбекистаном и Таджикистаном. В 2016 году в Киргизии прошла масштабная реформа электроэнергетического сектора, которая объединила две генерирующие компании и сетевые предприятия в единый государственный холдинг – ОАО «Национальная энергетическая холдинговая компания».

В 2017 году Казахстан экспортировал 5,9 миллиарда кВт·ч электроэнергии, что составило 5,7% от общего объема производства, преимущественно в

Россию. Межгосударственные линии электропередач связывают Казахстан с Россией, Кыргызстаном и Узбекистаном. Около 95% произведённой электроэнергии продаётся на оптовом рынке, а 5% на розничном. Оптовый рынок включает производителей с мощностью свыше 1 МВт, крупных потребителей и энергоснабжающие компании. Инфраструктурные организации – АО «KEGOC» и АО «КОРЭМ».

Анализируя структуру рынков электрической энергии в странах ЕАЭС, можно отметить, что двухуровневые рынки (оптовый и розничный) сформированы только в России и Казахстане. Рыночные механизмы этих стран включают торговлю на рынке "на сутки вперед", балансирующий рынок и свободные договоры. В России продажа электроэнергии на оптовом рынке осуществляется по конкурентным ценам, в то время как в Казахстане применяются ограничения цен.

Рассмотрим экспорт электроэнергии из России в государства – члены ЕАЭС и представим в таблице 10.

Таблица 10 – Динамика и географическая структура экспорта электроэнергии из России в государства – члены ЕАЭС

	Объем экспорта электроэнергии из России, млрд кВт.ч				
	2019	2020	2021	2022	2023
Казахстан	1,44	1,26	1,8	1,93	4,7
Беларусия	0,031	0,066	0,497	0,019	0,032
Армения	-	-	0,14	0,138	0,078
Киргизия	-	-	-	-	-

Источник: составлено автором на основании [22]

На протяжении рассматриваемого периода наблюдается общий тренд роста экспорта электроэнергии из России в Казахстан, особенно впечатляющее увеличение в 2023 году. В 2019 году объем экспорта электроэнергии из России в Казахстан составлял 1,44 млрд кВт.ч, затем в 2020 году произошло незначительное снижение до 1,26 млрд кВт.ч. Однако в 2021 году произошел значи-

тельный скачок объемов экспорта до 1,8 млрд кВт.ч, далее в 2022 году объемы возросли до 1,93 млрд кВт.ч, а в 2023 году значительно увеличились до 4,7 млрд кВт.ч.

В отношении экспорта в Беларусь можно отметить нестабильность объемов, с периодическими скачками и снижениями. Так, в 2019 году объем экспорта был очень невеликим - всего 0,031 млрд кВт.ч. В 2020 году данный показатель возрос до 0,066 млрд кВт.ч, затем существенно увеличился в 2021 году до 0,497 млрд кВт.ч. Однако в 2022 году произошло резкое падение объемов экспорта до 0,019 млрд кВт.ч, и только в 2023 году он немного восстановился до 0,032 млрд кВт.ч.

Стоит отметить, что данные об объемах экспорта электроэнергии из России в Армению не представлены за 2019 и 2020 год. В 2021 году объем экспорта в Армению составил 0,14 млрд кВт.ч, который немного снизился до 0,138 млрд кВт.ч в 2022 году, а в 2023 году произошло дальнейшее снижение до 0,078 млрд кВт.ч.

Рассмотрим общий объем экспорт электроэнергии в страны участниц ЕАЭС и сравним, какую долю страны-участницы ЕАЭС занимают в общем экспорте электроэнергии из России.

Таблица 11 – Доля экспорта электроэнергии из России в страны-участницы ЕАЭС от общего объема экспорта электроэнергии Россией

	2019	2020	2021	2022	2023
Общий объем экспорта в страны ЕАЭС	1,47	1,33	2,44	2,09	4,81
Общий экспорт электроэнергии, млрд кВт.ч	20,05	12,11	22,9	13,6	10,7
Доля экспорта в страны ЕАЭС	7,34	10,95	10,64	15,35	44,95

Источник: составлено автором на основании таблиц 6, 10 данной работы

В 2019 году доля экспорта в страны ЕАЭС составляла 7,34% от общего объема экспорта, что соответствовало 1,47 миллиарда кВт.ч из общего объема

экспорта в 20,05 миллиарда кВт.ч. Затем в 2020 году доля увеличилась до 10,95% (1,33 миллиарда кВт.ч из 12,11 миллиарда кВт.ч).

В 2021 году доля экспорта в страны ЕАЭС снова увеличилась и составила 10,64% (2,44 миллиарда кВт.ч из 22,9 миллиарда кВт.ч), затем в 2022 году произошёл рост доли до 15,35% (2,09 миллиарда кВт.ч из 13,6 миллиарда кВт.ч). Наконец, в 2023 году был значительный скачок доли экспорта в страны ЕАЭС до 44,95% (4,81 миллиарда кВт.ч из 10,7 миллиарда кВт.ч).

Таким образом, можно отметить устойчивый рост доли экспорта электроэнергии из России в страны-члены ЕАЭС с 2019 по 2023 год. Этот тренд говорит о возрастающей значимости энергетических поставок в рамках Евразийского экономического союза и о стратегическом значении сотрудничества в энергетической сфере. Увеличение доли экспорта в страны ЕАЭС в 2023 году до почти 45% от общего объема экспорта свидетельствует о дальнейшем укреплении партнерских отношений между Россией и странами ЕАЭС в области энергетики.

2.4 Анализ влияния мер таможенно-тарифного регулирования на российский экспорт электроэнергии

Профессиональная оценка воздействия мер таможенно-тарифного регулирования на экспорт электроэнергии из России подчеркивает критическое значение этих факторов для участников энергетического рынка. Ввод гибких экспортных пошлин, зависящих от курса рубля, стал серьезным вызовом для экспортёров электроэнергии, включая главного оператора - ПАО "Интер РАО".

Установление пошлин на экспорт энергии за пределы Евразийского экономического союза вызвало необходимость корректировки ценовой стратегии "Интер РАО" в отношениях с Китаем, Монголией, Азербайджаном и Южной Осетией. Это поставило компанию перед необходимостью поиска решений, позволяющих обеспечить взаимоотношения с зарубежными партнёрами и стабилизировать внутренний энергетический рынок, особенно на Дальнем Востоке, невзирая на высокие пошлины.

Деятельность "Интер РАО" в переговорном процессе с иностранными партнёрами, а также её обращения к властям с просьбой об исключении энергетического сектора из перечня товаров, подпадающих под экспортные пошлины, демонстрируют стремление компании найти оптимальные выходы в сложившейся ситуации. В условиях введённых мер регулирования, значимо продолжать отслеживание и анализ влияния этих факторов на энергетический сектор России и его международные торговые отношения.

Особую важность в анализе воздействия таможенно-тарифного регулирования на экспорт электроэнергии из России занимает оценка перспектив дальнейшего развития отрасли в условиях меняющейся глобальной экономической обстановки. Введение гибких пошлин и прочих госмер может кардинально влиять на конкурентоспособность российских энергетических компаний на мировых рынках.

Следует отметить, что адаптация компаний-поставщиков электроэнергии к изменению географии экспорта из-за таможенно-тарифных мер имеет существенное значение. Ограничения поставок в определённые страны или регионы могут потребовать перераспределения поставок на другие рынки, что обусловит корректировку экспортной стратегии.

Не меньшую важность представляет вероятность возникновения торговых споров или недопониманий между партнёрами из-за введения новых пошлин. Поэтому значимо вести диалог с госорганами и экспортными партнёрами для минимизации возможных рисков и поддержания стабильности международных экономических отношений.

Комплексный анализ воздействия таможенно-тарифных мер на экспорт электроэнергии чрезвычайно важен для понимания текущего состояния на энергетическом рынке и разработки стратегий развития компаний в этом секторе. Постоянный мониторинг изменений в законодательных и торговых политиках поможет предприятиям своевременно адаптироваться и эффективно управлять внешнеэкономическими рисками.

Анализ снижения экспорта электроэнергии из России на 20,2% в первом квартале 2024 года до 2,065 млрд кВт•ч по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года показывает, что это связано со снижением экспорта в Китай и Грузию, начиная со второго полугодия 2023 года. Этот спад обусловлен авариями на тепловых станциях, ростом внутреннего потребления электроэнергии и низким уровнем воды в водохранилищах ГЭС. Однако выручка от экспорта возросла на 29,1%, главным образом благодаря поставкам в Казахстан для компенсации дефицита и увеличения объема коммерческих перетоков.

Также примечательно снижение импорта электроэнергии в Россию на 39,5% из-за уменьшения объема перетоков из Казахстана, что указывает на изменения спроса на электроэнергию и динамику взаимодействия на энергетическом рынке между странами.

Экспорт электроэнергии является стратегически значимым для российской экономики. Ограничения и воздействия, описанные в статье, подчёркивают важность тщательного анализа и оперативной адаптации к изменяющимся условиям рынка. Компании, занимающиеся экспортом электроэнергии, должны уделять внимание стратегическому планированию, гибкости в принятии решений и готовности к адаптации к новым условиям. Взаимодействие с государственными органами, поддержка партнёрских отношений и непрерывный мониторинг изменения таможенно-тарифного законодательства играют важнейшую роль в успешной деятельности в этом секторе.

Меры таможенно-тарифного регулирования оказывают существенное воздействие на экспорт российской электроэнергии. Снижение экспортных объемов в первом квартале 2024 года сигнализирует о внешнеторговой нестабильности и потенциальных проблемах с доступом к внешним рынкам. Изменение тарифов, валютных курсов и других регуляторных параметров могут серьёзно повлиять на конкурентоспособность российских энергетических компаний.

Для успешного развития экспорта электроэнергии необходимо стратегически планировать тарифную политику, предугадывать изменения в законода-

тельстве и учитывать все факторы, оказывающие влияние на международные энергетические рынки. Своевременная реакция на изменения в таможенно-тарифном регулировании и гибкость в принятии решений помогут российским компаниям укрепить свои позиции на глобальном рынке электроэнергии и с успехом конкурировать с другими поставщиками.

2.5 Анализ влияния мер нетарифного регулирования на российский экспорт электроэнергии

Одним из значимых методов нетарифного воздействия на экспорт электроэнергии является либо введение количественных лимитов, либо полный запрет на экспортные операции.

Например, российская энергетика ограничивает поставки на юг, что связано с дефицитом мощностей в Кубанском регионе. Потенциальный объём экспорта оценивается в 1 ГВт, при этом основная доля направлена в Турцию, привлекающую высокими тарифами на электроэнергию. В связи с ремонтными работами, высокой температурой и перераспределением энергопотоков на новые территории, летом диспетчеры снижали экспорт до нуля в дневное время. Осенью ситуация несколько улучшилась, однако в определенные часы поставки в страны, такие как Грузия и Турция, всё еще могут снижаться до нуля.

Александра Панина, представитель «Интер РАО» (главного российского экспортера электроэнергии), на заседании «Совета рынка» (энергетического регулятора), сообщила о частых ограничениях на экспорт электроэнергии в южные районы для поддержания энергетического баланса Единой энергосистемы Юга. Она отметила, что, особенно в летние дневные часы, регулятор вынужден был полностью останавливать поставки из южной российской энергосистемы в соседние государства. Российские электросети связаны с Грузией, Азербайджаном, Южной Осетией, и потенциал экспорта в Турцию может быть реализован через транзит через Грузию и, возможно, в будущем в Иран.

Осенью положение с экспортом стабилизировалось, появились технические возможности поставок в объёмах до сотен мегаватт, как сообщили в «Системном операторе» (диспетчере энергосистемы). Тем не менее, определенные

часы могут сопровождаться резким ограничением экспорта вплоть до его полного прекращения.

Согласно оценкам госпожи Паниной, потенциальные объёмы экспорта из ОЭС Юга могут достигать 1 ГВт, из которых значительная часть (700 МВт) могла бы направляться в Турцию. Однако фактический максимум, который обеспечивал диспетчер — это 250 МВт ночью и всего 50 МВт днём, а этим летом объёмы были еще ниже.

Прогнозы на будущее не утешительны: в 2024 году дефицит мощности на юго-западе ОЭС Юга может достигать до 219 МВт, а к 2029 году превысить 857 МВт с учетом ремонтных работ (см. “Ъ” от 4 сентября). Энергетическая недостаточность усугубляется подключением новых потребителей и поставками на новые территории. Например, прогнозируется переток до 550 МВт в год из Крыма в Херсонскую и Запорожскую области и до 850 МВт из Краснодарского края в Крым. «Системный оператор» предлагает нарастить генерирующие мощности в Крыму на 307–338 МВт, а в Краснодарском крае — на 550–605 МВт.

Сергей Роженко из Kert отмечает, что на Южном Кавказе есть значительные шансы для создания интегрированных энергопроектов в треугольнике Россия—Азербайджан—Грузия. Обеспечение надежности энергоснабжения важно не только для России, но и для соседних стран, где наблюдаются сезонные дисбалансы: весной избыток энергии, а зимой дефицит из-за специфики водного и газового балансов. Кроме того, в Азербайджане актуален вопрос интеграции новых парогазовых и ветровых энергоблоков мощностью свыше 1 ГВт в перспективе 2025–2028 годов. Необходимым шагом видится замыкание закавказского энергокольца 500–330 кВ (Россия-Азербайджан-Грузия), что в перспективе позволит увеличивать переток до 1 ГВт.

Этот пример ограничений на экспорт электроэнергии служит отличным материалом для анализа нетарифных инструментов, влияющих на экспортные возможности России. Ограничения, вызванные дефицитом мощностей в Кубани и потребностью поддержания энергетического баланса, уменьшают возмож-

ность экспортировать электроэнергию в соседние страны, такие как Турция и Грузия.

Дефицит энерго мощностей на юге России и возрастающий спрос на фоне подключения новых потребителей и расширения территорий усиливают давление на энергосистему. Прогнозы предусматривают дальнейший рост дефицита, что ставит под угрозу экспортные возможности.

Немаловажно развитие сотрудничества между Россией, Азербайджаном и Грузией для создания интегрированных энергетических проектов. Укрепление энергетической безопасности и оптимизация мощностей в соседних странах может принести улучшения в общем энергетическом контексте региона.

Для решения проблемы необходима всесторонняя стратегия, включающая технические и организационные меры для увеличения мощностей и оптимизации энергетических потоков. Комплексный подход к данным вопросам обеспечит более стабильное функционирование энергосистем и повышение их конкурентоспособности на международной арене.

В итоге, анализ показал, что меры нетарифного регулирования, включающие экспортные ограничения, имеют значительное влияние на экспортные мощности России. Понимание этих ограничений и разработка соответствующих стратегий может способствовать повышению эффективности энергетического сектора и его конкурентоспособности на мировом рынке.

Таким образом, анализ мер нетарифного регулирования российского экспорта электроэнергии показывает необходимость системного подхода к управлению энергосистемой, учета конкурентных факторов и принятия управленческих решений, направленных на обеспечение устойчивого развития отрасли и обеспечения стабильности экспортных поставок электроэнергии.

3 ВЛИЯНИЕ МЕР ТАМОЖЕННО-ТАРИФНОГО И НЕТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ НА ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ИЗ РФ В УСЛОВИЯХ ЕАЭС

3.1 Проблемы применения мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС

Российская энергетическая компания «Интер РАО», занимающаяся экспортом электроэнергии, столкнулась с вызовами в области рентабельности поставок в Китай, вызванными ограничениями регулятора. Для повышения прибыльности компания внесла предложение компенсировать расходы за счет повышения рентабельности поставок для потребителей на Дальнем Востоке. Этот подход был поддержан Министерством энергетики, несмотря на вызванные им тревоги.

Применение мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии через границы Евразийского экономического союза (ЕАЭС) выявляет множество сложностей, способных негативно сказаться как на рентабельности продаж электроэнергии, так и на общей энергетической устойчивости региона. Одной из существенных проблем компании «Интер РАО» является снижение маржи от продаж электроэнергии в Китай из-за введенных пошлин и ценовых регуляций. Эти факторы серьезно подрывают рентабельность экспорта, вынуждая компанию искать договоренности с китайскими партнерами для удержания экспортных объемов.

Регулирование, ограничивающее рентабельность экспорта, сдерживает доходность от поставок электроэнергии в Китай на уровне всего 5%, что делает экспорт практически убыточным. Однако прекращение экспорта неминуемо приведет к росту цен на электроэнергию для дальневосточных потребителей, которые уже получают государственные субсидии для покрытия сниженных тарифов.

Ведутся обсуждения о повышении рентабельности поставок с учетом введения новой экспортной пошлины. Цены на поставки формируются исходя

из себестоимости производства в китайской провинции Хэйлунцзян, но ограничение на рентабельность в 5% сильно ограничивает возможную прибыль. Продвижение идеи увеличения этого ограничения или исключение электроэнергии из списка товаров с гибкой экспортной пошлиной может стать решением проблемы.

Также важной проблемой является дефицит энергии на Дальнем Востоке, оказывающий негативное давление на региональный рынок электроэнергии. Прекращение экспорта в Китай может усугубить ситуацию с энергообеспечением и привести к росту цен на электроэнергию для дальневосточных потребителей.

В 2023 году снижение объемов экспорта в Китай было вызвано различными факторами, такими как аварии на тепловых электростанциях, низкий уровень наполненности гидроэлектростанций и увеличение спроса на Дальнем Востоке. Несмотря на это, российская сторона стремится выполнять свои экспортные обязательства. Хотя критическая ситуация пока не наступила, снижение объемов экспорта вызывает определенные трудности для компании.

Главная проблема заключается в необходимости балансирования между экономическими интересами и энергетической безопасностью. С одной стороны, увеличение рентабельности экспорта в Китай может способствовать поддержанию и увеличению объемов поставок, что положительно скажется на бюджете и доходах компании. Однако, с другой стороны, это может привести к уменьшению субсидий для дальневосточных потребителей и повышению цен на электроэнергию для них. Прекращение экспорта может также вызвать негативные последствия, такие как рост цен на оптовом рынке, что затронет как потребителей, так и компании.

Еще один важный аспект – это трудности в переговорах с китайской стороной и необходимость адаптации к новым экономическим условиям, включая введение гибких экспортных пошлин. Ограничения на экспорт электроэнергии в Китай лишают российские компании потенциальной прибыли и могут указы-

вать на существующие проблемы энергетической инфраструктуры, особенно на Дальнем Востоке.

Из проведенного анализа видно, что введение гибкой экспортной пошлины в отношении электроэнергии в данной ситуации имеет свои объективные причины и последствия. С одной стороны, это ухудшение рентабельности для компании "Интер РАО", что может повлечь за собой необходимость увеличения цен на электроэнергию для китайских потребителей. С другой стороны, отказ от экспорта в Китай может привести к увеличению цены на оптовом рынке электроэнергии и даже инфраструктурным проблемам в регионах, где происходит экспорт.

Рассмотрим негативные стороны введения гибкой экспортной пошлины на электроэнергию.

Введение экспортной пошлины сформировало ряд негативных последствий. Во-первых, это поставило под угрозу само существование экспорта электроэнергии, что ударило бы по финансовым показателям "Интер РАО" и российского бюджета. Во-вторых, это привело бы к росту цен на электроэнергию для потребителей на Дальнем Востоке, что неблагоприятно сказывалось бы на их конкурентоспособности. Таким образом, введение пошлины создало прямые и косвенные риски для российской экономики.

Рассмотрим сравнительный анализ экспорта электроэнергии из России в Китай до и после введения экспортной пошлины, и составим таблицу 12.

Таблица 12 – Экспорт электроэнергии из России в Китай

Год	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Объем экспорта, млрд кВт.ч	2,63	3,50	3,38	3,30	3,34	3,23	3,12	3,1	3,06	3,97	4,6	3,1

Источник: составлено автором на основе [25]

До введения пошлины, исходя из таблицы 12, среднее значение объема поставок электроэнергии в Китай за период с 2012 по 2022 год был значительным, составляя 3,38 млрд кВт•ч в год, с долей около 35% от общего объема продаж.

Однако, с введением пошлины, рентабельность экспорта снизилась из-за увеличения тарифов в регионе и введения новой пошлины. Это привело к резкому снижению объема поставок, и по итогам 2023 года объем поставок упал до 3,1 млрд кВт·ч, что на 34% ниже показателя за предыдущий год. В таблице 13 представлен экспорт электроэнергии из России в Китай за 12 месяцев 2023 года и за 4 месяца 2024 года. Также сравним, насколько упали поставки электроэнергии в Китай за первые 4 месяца 2024 года в сравнении с аналогичным периодом 2023 года.

Таблица 13 – Экспорт электроэнергии из России в Китай за 12 месяцев 2023 года и за 4 месяца 2024 года

Месяц	Объем экспорта, млрд кВт.ч
Январь 2023	0,39
Февраль 2023	0,32
Март 2023	0,27
Апрель 2023	0,35
Май 2023	0,33
Июнь 2023	0,35
Июль 2023	0,42
Август 2023	0,27
Сентябрь 2023	0,25
Октябрь 2023	0,10
Ноябрь 2023	0,12
Декабрь 2023	0,11
Январь 2024	0,083
Февраль 2024	0,077
Март 2024	0,078
Апрель 2024	0,072
Темп прироста январь 2023 и январь 2024, %	-78,73
Темп прироста февраль 2023 и февраль 2024, %	-75,67
Темп прироста март 2023 и март 2024, %	-71,34
Темп прироста апрель 2023 и апрель 2024, %	-79,37

Анализируя данные экспорта электроэнергии из России в Китай за 12 месяцев 2023 года и 4 месяца 2024 года, мы видим общий тренд снижения объе-

мов экспорта. В январе 2023 года объем экспорта составил 0,39 млрд кВтч, в то время как в январе 2024 года этот показатель сократился до 0,083 млрд кВтч, что означает уменьшение на 78,73%. Подобная динамика сохраняется и для других месяцев: в феврале 2023 и феврале 2024 года объем экспорта снизился на 75,67%, в марте на 71,34%, в апреле на 79,37%.

Таким образом, составим сравнительные показатели экспорта электроэнергии из России до и после введения экспортной пошлины и обобщим их в таблице 14.

Таблица 14 – Сравнительные анализ основных показателей экспорта электроэнергии до и после введения экспортной пошлины

Показатель	До введения пошлины	После введения пошлины
Объем экспорта в Китай	2012–2020 годы: в среднем 3,38 млрд кВт•ч в год	2022: 4,7 млрд кВт•ч; 2023: снижение до 3,1 млрд кВт•ч
Рентабельность экспорта	По данным «Интер РАО», до 2023 года: 30%	По данным «Интер РАО», с 2023 года: ограничена 5% из-за пошлины
Снижение объема экспорта	Нет существенного снижения объема	Снижение объема на ~34% по сравнению с 2022 годом
Влияние на рынок энергии в Китае	По данным «Интер РАО», повышение цен на оптовом рынке на 8–10%	По данным «Интер РАО», рост цен для всех потребителей, увеличение на 7% включая пошлину
Влияние на Дальний Восток	Субсидии для потребителей с 2012 года	Рост цен на электроэнергию, обязательства по оплате возрастают

По всей видимости, введение гибкой экспортной пошлины в отношении электроэнергии сыграло негативную роль в объемах экспорта из России в Китай. Новые тарифы, возможно, оказали давление на экспортеров, что привело к уменьшению объемов поставок. Учитывая стабильное снижение темпов прироста экспорта по месяцам, можно сделать вывод, что введение указанных пошлин оказало значительное влияние на рыночные отношения между Россией и Китаем в сегменте экспорта электроэнергии.

Важно отметить, что снижение поставок произошло также из-за увеличения собственного потребления в энергосистемах Дальнего Востока, аварийности ТЭС и других факторов, таких как низкая водность ГЭС. Экспорт продолжается, но снижение объемов достигло критических показателей.

Эксперты указывают на необходимость решения проблем в энергетике Дальнего Востока, чтобы обеспечить стабильность поставок источников в регионе. Разработка программ развития энергосистемы и внедрение рыночных механизмов станут ключевыми действиями для минимизации рисков и обеспечения устойчивости энергоснабжения.

Таким образом, введение экспортной пошлины на электроэнергию существенно повлияло на объемы экспорта из России в Китай, приведя к резкому снижению объемов поставок. Решение проблем в энергетике региона и разработка эффективных рыночных механизмов станут ключевыми шагами в обеспечении стабильности и развития сектора энергетики на Дальнем Востоке.

3.2 Пути совершенствования применения мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС

На данный момент сложная географическая изоляция производственной и исследовательской зоны Дальнего Востока по отношению к другим российским регионам существенно ограничивает его вклад в межрегиональное разделение труда, касающееся производства товаров и услуг. Тем не менее, рынок электроэнергии в Северо-Восточной Азии обладает значительным потенциалом для дальнейшего развития.

Энергетика, занимая в настоящее время важнейшую роль в мировой и отечественной экономике, становится ключевым компонентом глобальной политики. Россия обладает внушительными энергетическими ресурсами и мощным топливно-энергетическим комплексом, что является фундаментом не только экономического роста, но и средством проведения внутренней и внешней политики. Рост экспорта электроэнергии в Китай осуществляется благодаря имеющимся у России возможностям, что способствует синергии между струк-

турами производства и потребления электроэнергии. Более того, Россия является единственным государством в данном регионе, способным обеспечить производство электроэнергии в необходимых объемах за счет обширных запасов углеводородов, удовлетворяя не только свои потребности, но и потребности других стран через экспорт.

В последние годы наблюдается тенденция, когда страны региона, стремящиеся к стабильности в энергетическом обеспечении, ищут способы диверсификации традиционных источников энергии. Экспорт российской электроэнергии в этом контексте предоставляет экономические и социальные преимущества. Взаимодействие Российской Федерации и Китайской Народной Республики в энергетической сфере требует детального и последовательного подхода, учитывая сложные взаимосвязи и эволюцию международной обстановки.

Значимость восточного вектора внешней политики России нарастает. Стратегическое партнерство с Китаем стало одним из значимых достижений российской внешней политики в последние годы. Экономическое усиление присутствия России в Китае, особенно через энергетические проекты Дальнего Востока, приобретает ключевое значение. В 2009 году были заключены соглашения, направленные на развитие партнерских отношений с Китаем и формирование регионального энергетического рынка в Азиатско-Тихоокеанском регионе, что позволило Амурской области приступить к экспорту электроэнергии в Китай.

Тем не менее, строительство новых электростанций, ориентированных на экспорт, сопряжено с рисками, связанными с неопределенностью ценовой политики Китая и рентабельностью производства электроэнергии по предложенной ими цене. Дефицит энергии в китайских приграничных зонах создает потенциал для сбыта, однако отказ китайской стороны может привести к сложности реализации произведенной электроэнергии на внутреннем рынке.

Китай активно реализует проекты по генерации электроэнергии, аналогичные усилия предпринимает Казахстан, что также влияет на региональный рынок. В долгосрочной перспективе рост потребления электроэнергии в Китае

предполагает выгодную продажу российской энергии, учитывая дефицит угля и высокие расходы на его импорт из-за рубежа. Это стимулирует Китай приобретать больше электроэнергии у России по приемлемым для обеих сторон ценам.

Осуществление масштабного экспорта электроэнергии в Китай представляет собой сложную задачу, требующую комплексного подхода, учитывая многосложность процессов и широкое участие различных как российских, так и иностранных игроков. Для успешной реализации требуется тесное международное сотрудничество и значительные инвестиции, без которых невозможно передать энергию в страны Северо-Восточной Азии до 2020-2030 годов.

Китай выступает оптимальным партнером для достижения задач экономического развития Сибири и Дальнего Востока, в частности Амурской области. Экономически целесообразно разрабатывать природные ресурсы этих регионов для их последующего экспорта в Китай. Государственный подход к внешнеэкономической деятельности должен учитывать стратегические экономические и политические интересы России, способствуя повышению её конкурентных преимуществ на мировом рынке. Это касается заключения долгосрочных контрактов на поставки энергоресурсов, решения вопросов по погашению и реструктуризации задолженностей и создания межгосударственных хозяйствующих организаций, а также привлечения инвестиций от международных финансовых структур.

После изучения представленных данных и анализа ситуации с экспортом электроэнергии из России, можно выделить ряд проблем, осложняющих данную деятельность. В связи с этим рекомендуется рассмотреть следующие возможные пути решения применения мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования при экспорте электроэнергии:

- 1) диверсификация рынков сбыта: помимо Китая рассмотреть возможность расширения экспорта электроэнергии на другие рынки, где спрос также высок. Это позволит уменьшить зависимость от одного рынка и снизить риски, связанные с изменениями в законодательстве и экономической ситуации в одной стране;

2) подписание долгосрочных контрактов: заключение долгосрочных контрактов на поставки электроэнергии с гарантированными объемами и ценами может помочь стабилизировать экспорт и создать прогнозируемую ситуацию для компаний;

3) повышение эффективности энергосистемы Дальнего Востока: необходимо уделить внимание модернизации и развитию энергетической системы на Дальнем Востоке, чтобы обеспечить устойчивое энергоснабжение региона и снизить энергодефицит;

4) регулярный мониторинг рыночных условий: важно постоянно отслеживать изменения в рыночной среде Китая и других рынках экспорта, чтобы оперативно реагировать на изменения и адаптировать стратегии экспорта;

5) укрепление международного сотрудничества: развитие партнерских отношений с Китаем и другими странами, участвующими в энергетической торговле, может способствовать снижению проблем и налаживанию долгосрочных отношений.

Такие шаги позволят улучшить ситуацию с экспортом электроэнергии из России, повысить рентабельность поставок и обеспечить устойчивость как для операторов, так и для потребителей электроэнергии, в том числе на Дальнем Востоке. Ключевым фактором успеха будет сбалансированное принятие решений, учитывающее как экономические выгоды, так и энергетическую безопасность и интересы всех сторон.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ходе выполнения дипломной работы были рассмотрены теоретические и практические аспекты перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС, анализированы статистика и географическая структура экспорта электроэнергии из России, а также исследовано влияние мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования на экспорт электроэнергии. По итогам анализа данных аспектов и выявления проблем, удалось достичь следующего:

Основные результаты анализа по трем главам дипломной работы:

В первой главе были рассмотрены теоретические аспекты перемещения электроэнергии через таможенную границу ЕАЭС. В результате анализа выявлено, что электроэнергия обладает специфическими характеристиками как товар, включая невозможность хранения, необходимость синхронной работы всех генераторных установок, и сложность в передаче при отсутствии соответствующей инфраструктуры.

Во второй главе проанализирована статистика и географическая структура экспорта электроэнергии из России. Определено, что основными импортерами российской электроэнергии являются страны Европы и Азия. Однако, несмотря на значительный потенциал экспорта, Россия сталкивается с рядом вызовов, таких как колебания цен на электроэнергию, инфраструктурные ограничения и международные санкции.

Третья глава была посвящена исследованию влияния мер таможенно-тарифного и нетарифного регулирования на экспорт электроэнергии. Выявлены проблемы, связанные с высокими тарифами, усложненной процедурой лицензирования и сертификации, а также с ограничениями на доступ к международным энергетическим сетям.

Поставленная цель дипломной работы была достигнута. В результате исследования удалось выявить основные проблемы, связанные с экспортом электроэнергии из России, и предложить конкретные пути их решения. Эти рекомендации могут способствовать улучшению правового и организационного ре-

гулирования экспортных процессов, что в конечном итоге приведет к увеличению доли России на международном рынке электроэнергии и укреплению ее позиций в глобальном энергетическом секторе.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

- 1 Таможенный кодекс Евразийского экономического союза; [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://base.consultant.ru>. – 26.02.2024;
- 2 Федеральный закон "О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 03.08.2019 № 289-ФЗ [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://base.consultant.ru>. – 26.02.2024;
- 3 Единый таможенный тариф Евразийского экономического союза [Электронный ресурс]: – Режим доступа: www.eurasiancommission.org. – 26.02.2024;
- 4 Воробьев, А. Е. Энергетическая политика России в контексте мировых тенденций / А. Е. Воробьев, А. Г. Арзамасова // Диспетчеризация и управление в электроэнергетике : Материалы XVII Всероссийской открытой молодежной научно-практической конференции, Казань, 20–22 октября 2022 года / Редколлегия: А.Г. Арзамасова (отв. редактор). – Казань: ООО "Издательство Фолиант", 2022. – С. 73-77;
- 5 Денисенко, В. А. Россия и Китай: взаимодействие в сфере электроэнергетики / В. А. Денисенко // Известия Восточного института. – 2022. – № 1(53). – С. 132-143;
- 6 Дятлов Сергей Алексеевич, Нуянзин Валерий Мэлисович Сотрудничество Евразийского экономического союза и Европейского союза в цифровой экономике // Известия СПбГЭУ. 2019. №6 (120). [Электронный ресурс]: – Режим доступа: <https://cyberleninka.ru/article/n/sotrudnichestvo-evraziyskogo-ekonomicheskogo-soyuza-i-evropeyskogo-soyuza-v-tsifrovoy-ekonomike>. – 26.02.2024;
- 7 Коломиец, А.Р. и Курдин, А.А. (2022) ‘Общий рынок электроэнергии ЕАЭС: эффекты для России’, Вестник Санкт-Петербургского университета. Экономика, 38 (4), с. 532–550. [Электронный ресурс]: – Режим доступа: <https://doi.org/10.21638/spbu05.2022.403>. – 26.02.2024;

8 Латкин, А. П. Проблемы экспорта электроэнергии из Амурской области в КНР и способы их решения / А. П. Латкин, М. Ф. Якимович // Россия и Китай: новый вектор развития социально-экономического сотрудничества : Материалы II Международной научно-практической конференции, Благовещенск, 03–05 октября 2013 года / Амурский государственный университет. Том Выпуск 2, Часть 1. – Благовещенск: Амурский государственный университет, 2013. – С. 174-178;

9 Миграмян Аза Ашотовна, Шавина Евгения Викторовна Формирование общих рынков электроэнергии и газа в ЕАЭС: модели рынков, барьеры и решения // Контуры глобальных трансформаций: политика, экономика, право. 2019. №6. [Электронный ресурс]: – Режим доступа: <https://cyberleninka.ru/article/n/formirovanie-obschih-rynkov-elektroenergii-i-gaza-v-eaes-modeli-rynkov-bariery-i-resheniya>. – 26.02.2024;

10 Петров, Н. М. Экспорт электроэнергии из России в Китай / Н. М. Петров // Российский внешнеэкономический вестник. – 2024. – № 3. – С. 102-112;

11 Саркисян, Т.С. Создание общих рынков энергетических ресурсов в ЕАЭС : этапы и содержание / Т.С. Саркисян // Изв. СПбГЭУ. Раздел «Глобальные энергетические проблемы» – СПб, 2017. – с. 65 – 69;

12 Цуканова, Н. Е. Экспорт электроэнергии в системе международной торговли Российской Федерации / Н. Е. Цуканова, О. И. Кузнецова // Молодежь и XXI век - 2012 : материалы IV Международной молодежной научной конференции, Курск, 23–25 апреля 2012 года / Ответственный редактор: Горохов А.А.. Том 2. – Курск: Закрытое акционерное общество "Университетская книга", 2012. – С. 271-274;

13 Выручка от экспорта российской электроэнергии в 2022 году составит 25 млрд рублей [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2022/10/31/948094-rossiya-lishitsya-bolshei-chasti-viruchki-ot-eksporta-elektroenergii/>. – 27.04.2024;

- 14 Введение экспортных пошлин на электроэнергию прямо затрагивает "Интер РАО" /Интерфакс/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.interfax.ru/russia/922263>. – 27.04.2024;
- 15 Внутреннее потребление электроэнергии/Enerdata/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://energystats.enerdata.net/electricity/electricity-domestic-consumption-data.html>. – 27.04.2024;
- 16 Глобальный рынок электроэнергии /BoomIn/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://boomin.ru/publications/article/globalnyy-rynok-elektroenergii/>. – 27.04.2024;
- 17 Дальнему Востоку светит китайская пошлина /Коммерсантъ/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.kommersant.ru/doc/6267256>. – 27.04.2024;
- 18 "Интер РАО" в январе - феврале снизила экспорт электроэнергии в Китай на 75%/ТАСС/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://tass.ru/ekonomika/20369941>. – 27.04.2024;
- 19 «Интер РАО» в 2023 году сократило энергоэкспорт на 21%, до 10,7 млрд кВт•ч/Переток.ру/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://peretok.ru/news/distribution/27281/>. – 27.04.2024;
- 20 «Интер РАО» может остановить экспорт электроэнергии в Китай из-за пошлин/Форбс/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.forbes.ru/biznes/497490-inter-rao-mozet-ostanovit-eksport-elektroenergii-v-kitaj-iz-za-poslin>. – 27.04.2024;
- 21 Отчет об объемах поставленной на оптовый рынок мощности в 2021 году [Электронный ресурс] Режим доступа – https://www.soups.ru/fileadmin/files/company/markets/power_reports/power_report_2021.pdf. – 27.04.2024;
- 22 Основные показатели работы энергосистем государств-участников СНГ [Электронный ресурс] Режим доступа – <http://energo-cis.ru/rumain674/>. – 27.04.2024;

23 Отчет о функционировании ЕЭС России [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.so-ups.ru/functioning/tech-disc/tech-disc2024/tech-disc2024ups/>. – 27.04.2024;

24 Системный оператор и АРВЭ обсудили открывающиеся возможности для ВИЭ в связи с планируемой интеграцией Дальнего Востока в ценовую зону энергорынка [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.so-ups.ru/news/press-release/press-release-view/news/23355/>. – 27.04.2024;

25 Статистические данные General Administration of Customs People's Republic of China [Электронный ресурс] Режим доступа – Customs statistics. URL: <http://stats.customs.gov.cn/indexEn>. – 27.04.2024;

26 Чистая прибыль "Интер РАО" по РСБУ в 2023 году выросла на 14,9% /Интерфакс/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.interfax.ru/business/946237>. – 27.04.2024;

27 Чистая прибыль "Интер РАО" по МСФО за 2020 год снизилась на 8,1% /ТАСС/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://tass.ru/ekonomika/10803031>. – 27.04.2024;

28 Эксперт оценил возможный вывод электроэнергии из-под гибкой экспортной пошлины/Известия/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://iz.ru/1595525/2023-10-26/ekspert-otcenil-vozmozhnyi-vyvod-elektroenergii-iz-pod-gibkoi-eksportnoi-poshliny>. – 27.04.2024;

29 Энергетическая стратегия России на период до 2030 года. [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://minenergo.gov.ru/node/1026>. – 27.04.2024;

30 Экспорт электроэнергии из РФ в ЕС, 2022, [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://seanews.ru/2023/03/17/ru-jeksport-jelektrojenergii-iz-rf-ves-2022/>. – 27.04.2024;

31 Экспорт электроэнергии из России вырос в 2019 году на 12,8%/Переток.ру [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://peretok.ru/news/distribution/21692/>. – 27.04.2024;

32 Экспортная пошлина осложняет конкуренцию "Интер РАО" за энергопоставки в Грузию и Турцию/ТАСС/ [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://tass.ru/ekonomika/20369903>. – 27.04.2024;

33 Энергетическая статистика [Электронный ресурс] Режим доступа – <https://www.eeseaec.org/energeticeskaa-statistikam>. – 27.04.2024;

34 Статистические таблицы [Электронный ресурс] Режим доступа – https://eec.eaeunion.org/comission/department/dep_stat/tradestat/tables/. – 27.04.2024