



СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ

**Развитие общего электроэнергетического рынка
на пространстве СНГ на современном этапе**

(информационно-аналитический материал)

Москва, 2014 год

Оглавление

1. Введение.....	3
2. Формирование общего электроэнергетического рынка СНГ. Проблемы и перспективы.....	4
3. Нормативно-правовая база	7
4. Протокол об этапах формирования общего электроэнергетического рынка СНГ.....	9
5. Сводный план-график общего электроэнергетического рынка	11
6. Параллельная работа энергосистем государств – участников СНГ.....	15
7. Выводы и предложения.....	18

1. Введение.

Энергетика вносит существенный вклад в развитие торгово-экономических отношений между государствами – участниками СНГ. В свою очередь, ведущей отраслью энергетики является электроэнергетика.

Взаимодействие государств – участников СНГ в этой сфере способствует развитию отрасли, эффективному использованию энергетических ресурсов и расширению возможностей торговли электроэнергией.

Это обуславливает необходимость усиления интеграции национальных энергетических систем, создание общего электроэнергетического рынка (ОЭР) СНГ, действующего на основе международных норм по согласованным правилам.

В этой связи в государствах – участниках СНГ возникает необходимость обеспечить наличие совместимых технологических, рыночных и экологических условий, общих правил функционирования и регулирования ОЭР.

В данной работе проводится анализ состояния формирования ОЭР СНГ, принятых нормативно-правовых документов по данному направлению, рассматривается степень развития ОЭР и перспективы его развития на среднесрочный период.

Материал базируется на анализе нормативно-правовых актов, принятых Советом глав правительств СНГ и Электроэнергетическим Советом СНГ и может быть использован при формировании национальных стратегий и межгосударственных программ взаимодействия по вопросам развития ОЭР.

2. Формирование общего электроэнергетического рынка СНГ. Проблемы и перспективы.

Формирование и развитие общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ является одной из стратегических задач в рамках СНГ.

Развитие ОЭР позволит государствам более точно оценивать потребности электроэнергии сопредельных государств – участников СНГ, рассчитывать технологические режимы работы генерирующего оборудования и сетевой инфраструктуры, оптимизировать приграничные и межгосударственные перетоки электроэнергии.

Разность часовых поясов позволяет государствам Содружества осуществлять транзит электроэнергии таким образом, чтобы покрывать пик потребления с привлечением генерирующих мощностей других государств. Это особенно важно в условиях функционирования рынка электрической энергии: стоимость выработки электроэнергии может варьироваться в разное время суток, и позволит получить участникам ОЭР существенную экономическую выгоду.

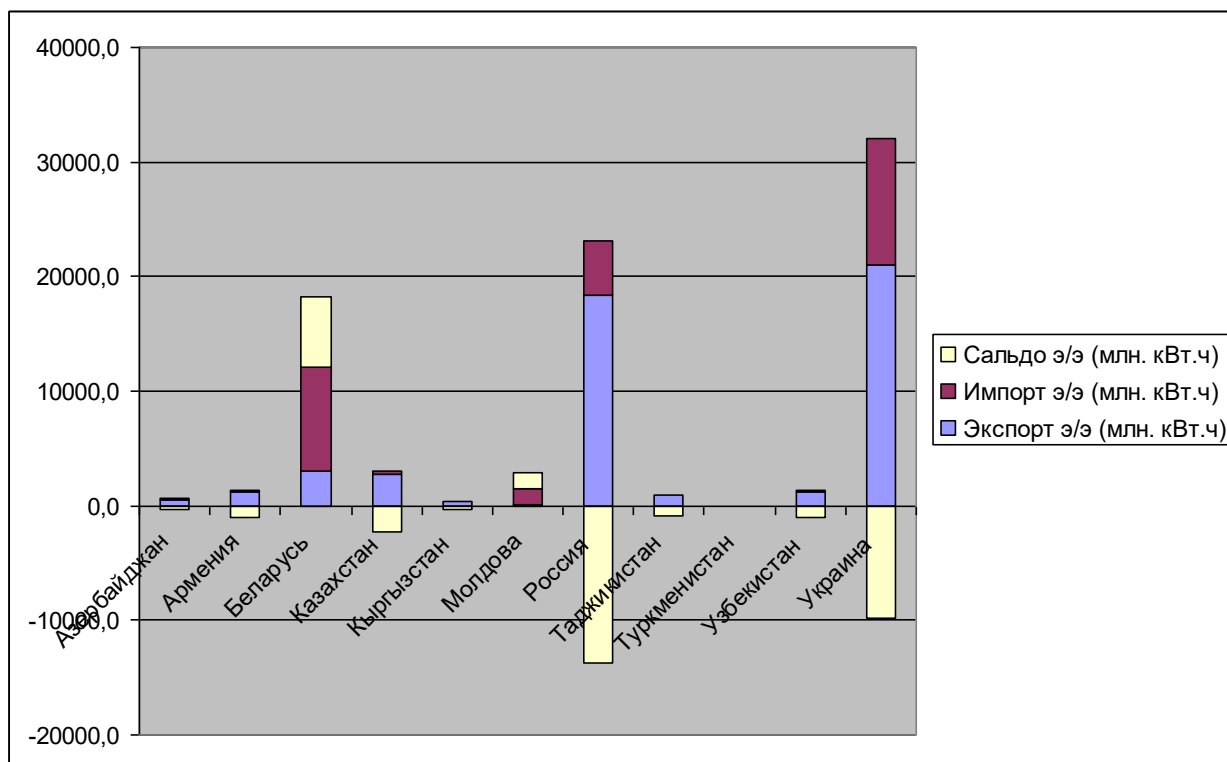
Кроме того, в случае осуществления масштабных ремонтов энергетических объектов государства могут спланировать необходимые объемы импорта-экспорта электроэнергии и оптимизировать маршрут ее передачи.

Так, например, Кыргызская Республика и Республика Таджикистан обладают сезонным избытком электроэнергии вследствие значительной доли ГЭС в энергетическом балансе. Формирование рынка позволит им получить дополнительные возможности по экспорту электроэнергии.

Расширение возможностей экспорта-импорта электроэнергии является мощным стимулом для проведения мероприятий, направленных на достижение энергоэффективности, что позволяет повысить конкурентоспособность энергетических предприятий на региональном и мировом рынках.

Практически все государства – участники СНГ осуществляют регулярные межграницные перетоки электроэнергии, как между энергосистемами государств – участников СНГ, так и при поставках в третьи страны, причем для некоторых из них перетоки составляют значительную часть от произведенной (потребляемой) электроэнергии (диаграмма 1).

Диаграмма 1.



Перетоки электроэнергии в государствах участниках в 2013 году¹.

В 2013 году максимальные перетоки были проведены энергосистемами Республики Беларусь, Российской Федерации и Украины. Другие государства – участники СНГ также осуществляли технические перетоки как на экспорт, так и на импорт. Необходимо отметить, что в большинстве государств – участников СНГ сальдо перетоки имеют отрицательное суммарное значение по итогам 2013 года (экспорт превышает импорт), что свидетельствует об энергетической безопасности государств Содружества.

Масштабы перетоков электроэнергии указывают на их значимость, как в техническом, так и в экономическом аспектах.

Вместе с тем, сложившаяся в отрасли система экономических отношений в части оптового рынка электрической энергии и мощностей ориентирована на интересы крупных компаний. Ввиду особенностей организации, технической сложности и капиталоемкости электроэнергетические рынки представляют собой рынки нескольких крупных продавцов. Кроме того, электрическая энергия, производимая на электростанциях различного типа, имеет различную стоимость. Цены на электрическую энергию существенно зависят от конъюнктуры топливных рынков, территориального расположения и действий регуляторов. Эти

¹ По данным Электроэнергетического Совета СНГ

обстоятельства существенно ограничивают возможности создания конкурентной среды в электроэнергетике, отвечающей классическим представлениям о рыночной среде, и повышают роль нерыночного регулирования для управления процессом производства и потребления электрической энергии.

В этой связи энергетические компании не проявляют интереса к общему энергетическому рынку, работа которого кроме увеличения технологических возможностей обострит конкурентную борьбу между ними, что, в свою очередь, тормозит развитие интеграционных связей в отрасли.

Этим объясняется то обстоятельство, что уровень межгосударственной кооперации в электроэнергетике, пока, к сожалению, ниже потенциально возможного. Ряд перспективных проектов отложен в связи с отсутствием финансовых ресурсов.

Параллельная работа энергосистем государств – участников СНГ не достигает оптимального уровня. В работе электроэнергетических систем государств Центрально-Азиатского региона присутствуют незапланированные перетоки.

Необходимо также отметить, что формирование и развитие общего электроэнергетического рынка в государствах – участниках СНГ происходит различными темпами, что препятствует установлению эффективных подходов в торговле и обмене электроэнергией на пространстве СНГ.

Ситуация осложняется позицией Евросоюза (ЕС), который рассматривает взаимодействие в энергетике в рамках Договора об Энергетической Хартии. Однако среди государств – участников СНГ существуют совершенно различные взгляды на Договор об энергетической хартии, участие в котором более выгодно потребителям энергоносителей и менее выгодно их поставщикам.

3. Нормативно-правовая база

Для создания общего межгосударственного электроэнергетического рынка прежде всего необходима, как отмечалось ранее, прочная правовая база. Рассмотрим документы, принятые правительствами государств – участников СНГ в этой области.

Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года содержит организационно-правовые, технологические и экономические принципы параллельной работы электроэнергетических систем стран Содружества.

25 января 2000 года главами правительств подписано **Соглашение о транзите электрической энергии и мощности государств – участников СНГ**. Документ включает положения регулирования транзита электрической энергии и мощности, предусматривающее установление режима транзита, не менее благоприятного по технологическим параметрам, чем для энергии, произведенной на ее собственной территории или предназначенных для ее собственных нужд.

22 ноября 2007 года подписано **Соглашение о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств – участников СНГ**, направленное на установление гармонизированных и упрощенных таможенных процедур при перемещении электрической энергии между электроэнергетическими системами государств Содружества. Согласно документу соответствующие таможенные процедуры осуществляются в соответствии с Типовым порядком таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии с возможностью установления льготного порядка таможенного оформления.

20 ноября 2009 года на заседании Совета глав правительств СНГ подписано **Соглашение о сотрудничестве государств – участников СНГ в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем**, содействующее определению балансовой принадлежности этих линий и упрощающее техническое обслуживание их пограничных участков. Положения Соглашения позволяют оперативно обеспечить ремонтные и профилактические мероприятия в целях надлежащего функционирования линий электропередач и сопряженных с ними объектов энергетической инфраструктуры.

В рамках СНГ принят ряд документов, непосредственно направленных на формирование и развитие ОЭР СНГ.

25 ноября 2005 года утверждена **Концепция формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ**. Она представляет собой совокупность согласованных взглядов и подходов государств – участников СНГ к формированию ОЭР СНГ. Закрепленные в Концепции принципы организации ОЭР СНГ являются основой для разработки Правил рынка и других нормативных правовых актов.

25 мая 2007 года главы правительств подписали **Соглашение о формировании общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ**, а 21 мая 2010 года – **Протокол об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ и Общие принципы трансграничной торговли электроэнергией в государствах – участниках СНГ**, о котором подробнее будет рассказано ниже. В соответствии с Соглашением проводится информационный обмен между энергосистемами государств – участников СНГ по развитию общего электроэнергетического рынка СНГ.

Министерствами и ведомствами государств – участников СНГ ведется разработка технических решений по внедрению современных международных протоколов передачи и обмена данными с использованием цифровых каналов, а также по внедрению современных веб-технологий для информационного обмена между диспетчерскими центрами государств – участников СНГ.

В 2009–2013 годах подписан ряд двухсторонних Соглашений между государствами – участниками СНГ об организации взаимного обмена информацией по учету электроэнергии на межгосударственных линиях электропередачи, а также о порядке определения и обмена данными почасовых величин сальдо перетоков электроэнергии.

4. Протокол об этапах формирования ОЭР СНГ

Важно более подробно рассмотреть упомянутый в предшествующем разделе Протокол об этапах формирования ОЭР СНГ.

Этот протокол состоит из трех этапов:

На первом этапе предполагается осуществление двусторонней трансграничной торговли с правом участия субъектов электроэнергетики в спотовых рынках (рынки на сутки вперед) других государств – участников СНГ.

На втором этапе формируется региональный рынок электрической энергии и системных услуг. Планируется трансграничная торговля электроэнергией с элементами интеграции национальных спотовых рынки на и балансирующих рынков государств – участников СНГ (двух государств и более). Торговля будет реализована в условиях наличия конкурентных национальных электроэнергетических рынков при координации национальных системных/сетевых операторов.

На третьем этапе происходит создание общего рынка электроэнергии с полной реализацией положений Концепции формирования ОЭР СНГ, включая создание соответствующих региональных (национальных) структур и разработку единых правил для всех субъектов электроэнергетики.

Протокол предусматривает, что участниками торговых отношений могут являться производители электроэнергии, включая генерирующие компании, потребители электроэнергии, осуществляющие покупку электроэнергии для целей собственного использования, оптовые поставщики, системные и сетевые операторы, осуществляющие покупку и продажу электроэнергии для обеспечения компенсации технологических потерь в целях балансирования и регулирования показателей работы электрических сетей.

Системные и сетевые операторы энергосистем государств – участников СНГ определяют межгосударственные сечения, обеспечивают их оснащение, системами коммерческого учета, определяют объемы электроэнергии, перемещенной по межгосударственным линиям, а также отклонения значений фактического сальдо потоков от планового.

Предполагается, что распределение прав на использование пропускной способности сечения экспорта-импорта осуществляется путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей на аукционе, при этом в каждой энергосистеме определяется единый оператор аукциона, на который возлагается функция по его проведению.

При должном уровне координации предусматривается возможность назначения одного оператора аукциона для распределения прав

использования пропускной способности сечения экспорта-импорта между энергосистемами более двух государств.

Планирование межгосударственных перетоков электрической энергии осуществляется системными операторами на двух- и многосторонней основе на долгосрочный (месяц, год) и краткосрочный периоды в почасовом разрезе на основании заявленных объемов поставки электрической энергии по договорам экспорта-импорта. Планирование осуществляется с учетом ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования и величины максимально допустимых перетоков мощности в сечениях экспорта-импорта.

Важная роль в координации взаимодействия государств – участников СНГ в энергетической сфере и реализация указанного Протокола принадлежит **Электроэнергетическому Совету СНГ (ЭЭС СНГ)**.

5. Сводный план график ОЭР СНГ

На 38-м заседании ЭЭС СНГ 15 октября 2010 года был одобрен **Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка СНГ.**

Указанный документ включает мероприятия, необходимые для реализации Этапа 1 в соответствии с Протоколом об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ.

Этап 1 состоит из двух стадий: двусторонняя трансграничная торговля и взаимное участие в спотовых рынках (рынки на сутки вперед).

Указанный план-график включает, в том числе, разработку и утверждение следующих нормативных вспомогательных документов:

- 1) порядок определения сечений экспорта-импорта;
- 2) порядок урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии;
- 3) порядок компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств – участников СНГ.

Сводный план-график также предусматривает:

- 1) гармонизацию национального законодательства в области электроэнергетики, разработка и принятие национальных нормативных правовых документов, регламентирующих участие субъектов электроэнергетики в формирующемся ОЭР СНГ;
- 2) гармонизацию норм и правил функционирования технологической инфраструктуры (систем передачи электроэнергии и оперативно-диспетчерского управления) государств – участников СНГ;
- 3) обеспечение государствами – участниками Соглашения реализации трансграничной торговли, в том числе права участия субъектов электроэнергетики на спотовом рынке других государств – участников СНГ, получивших право осуществлять сделки по импорту/экспорту электроэнергии;
- 4) нормативно-правовое обеспечение государствами – участниками Соглашения для всех участников ОЭР СНГ (как действующих, так и потенциальных), гарантий прав собственности и защиты инвестиций, создания инвестиционных стимулов для развития сетевых объектов, строительства и эксплуатации генерирующих энергетических объектов;
- 5) внедрение унифицированного порядка таможенного оформления и таможенного контроля в соответствии с Соглашением о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств – участников СНГ.

Большую часть мероприятий предполагается осуществить до конца 2015 года, исполнителями выступают профильные министерства государств – участников.

На 40-м заседании ЭЭС СНГ 21 октября 2011 года одобрен **Порядок определения межгосударственных сечений экспорта-импорта электроэнергии для ОЭР СНГ.**

Указанный Порядок определяет методологические подходы к формированию межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между государствами – участниками СНГ, в том числе при осуществлении трансграничной торговли электрической энергией с третьими странами, на этапе 1 стадии 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ.

Порядок предназначен для определения сечений (технологически обусловленная совокупность линий электропередачи всех классов напряжения между энергосистемами двух и более государств, проходящих через государственные границы), по которым определяются суммарные значения планируемых и фактических межгосударственных поставок при осуществлении трансграничной торговли.

Разрабатывается **проект Порядка определения величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии.**

Необходимость его разработки обусловлена, в том числе, ситуацией в энергосистемах Центральной Азии, связанной с нарушением их параллельной работы, несоблюдением согласованных режимов межгосударственных перетоков электрической энергии, нерешенностью вопросов водно-энергетического баланса, сезонным дефицитом мощности, недостаточным объемом регулирующих мощностей.

Так, в 2012–2013 годах происходили неоднократные нарушения согласованных перетоков между ЕЭС Казахстана и ОЭС Центральной Азии, что приводило к перегрузу сечения Север-Юг Казахстана и незапланированным отклонениям перетоков между энергосистемами России и Казахстана. Кроме этого имела место частичная потеря управляемости ОЭС Центральной Азии в режимах аварийного взаимодействия, услуг по регулированию и транзитам.

Ведется разработка **проекта Перечня и принципов оказания системных (вспомогательных) услуг в рамках синхронной зоны объединения энергетических систем (ОЭС).**

Для эффективного функционирования ОЭР необходимо выполнение ряда технологических условий:

1) нормированное первичное регулирование частоты и перетоков активной мощности в рамках синхронной зоны объединения энергетических систем. Под указанным регулированием понимается поддержание генерирующего оборудования, в состоянии постоянной готовности к изменению активной мощности пропорционально отклонению частоты с требуемой скоростью и точностью;

2) автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности в рамках синхронной зоны ОЭС. В качестве данного регулирования может рассматриваться приобретение в смежной национальной энергосистеме услуги по автоматическому регулированию внешнего перетока области регулирования;

3) предоставление резерва активной мощности синхронной зоны ОЭС или отдельных ее частей, в том числе для ликвидации нарушений и аварий;

Данный вид услуги разбит на несколько более конкретных услуг:

- поддержание резерва мощности;
- предоставление резерва мощности при возникновении аварийного небаланса активной мощности.
- предоставление резерва мощности при возникновении перегрузок межгосударственных контролируемых сечений.

В каждой энергосистеме уполномоченной организацией поддерживается резерв мощности, который может быть использован как для ликвидации внутренних возмущений, так и в рамках взаимопомощи, предусмотренной международными соглашениями;

4) регулирование мощности энергосистемы по базовой и переменной составляющим.

Суточный диспетчерский график энергосистемы, как правило, носит неравномерный характер, что обусловлено наличием пиковых и разгрузочных (провальных) часов в графике потребления. Для покрытия такого графика на электростанциях необходимо осуществлять пуски и остановки энергоблоков, поддерживать на них необходимые резервы, эксплуатировать часть энергоблоков, часто значительную, в разгрузочном режиме в большей части суток. При невозможности соблюдения баланса генерации и потребления по всем часам суток собственными силами, энергосистемы могут получить необходимую помощь от других энергосистем.

При отсутствии поставок электроэнергии между энергосистемами, т.е. необходимости соблюдения между ними нулевого сальдо перетоков электроэнергии по итогам суток, практикуется поставка электроэнергии в

провальные часы из одной энергосистемы в другую, т.н. регулируемую энергосистему и возврат этой электроэнергии в пиковые часы.

Для эффективного функционирования данных технологических условий необходимо обеспечение регулирования сальдо перетоков мощности при параллельной работе энергосистемы/энергообъединения с ОЭС СНГ и определение поставщиков и потребителей услуг, технологических параметров, обязательности, ответственности, порядка поставок услуг и их мониторинга.

6. Параллельная работа энергосистем государств – участников СНГ

Параллельная работа электроэнергетических систем государств – участников СНГ является одним из важнейших факторов их взаимодействия.

На реализацию этой задачи направлен уже упоминавшийся **Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года.**

В настоящее время в режиме параллельной работы функционирует энергосистемы 8-ми государств Содружества: Азербайджанской Республики, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Республики Узбекистан, Российской Федерации и Украины.

Очевидно, что необходимо поддерживать надежную работу данного режима и осуществлять мероприятия по присоединению к объединенной энергосистеме других государств.

В рамках Таможенного союза в 2010 году подписано Соглашение, **об обеспечении доступа к услугам естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики от 19 ноября 2010 года**, направленное на развитие ОЭР стран Таможенного союза и на решение вопросов урегулирования отклонений перетоков электроэнергии.

Под услугами подразумевается передача электрической энергии по электрической сети и оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике. Таким образом, Соглашение предусматривает возможность субъекта внутреннего рынка одного государства воспользоваться услугами субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики на территории других государств.

Соглашение включает принципы обеспечения межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), меры по обеспечению межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) в пределах Единого экономического пространства (ЕЭП), принципы ценообразования на услуги субъектов естественных монополий в сфере электроэнергетики.

Документ содержит методология осуществления межгосударственной передачи электрической энергии (мощности) между государствами – участниками ЕЭП, в том числе:

- основные положения порядка подачи заявок и формирования годовых прогнозных объемов межгосударственной передачи электрической энергии;
- порядок определения технической возможности и планируемых объемов межгосударственной передачи электроэнергии (мощности) на

основе планирования годовых, месячных, суточных и внутрисуточных режимов работы энергосистем;

- перечень субъектов Сторон, уполномоченных на организацию и осуществление межгосударственной передачи электрической энергии;

- методики расчета тарифов на передачу электрической энергии для всех трех государств.

Необходимо отметить, что данное Соглашение носит рамочный характер.

Программа создания ОЭР стран Таможенного союза должна быть подготовлена к 1 января 2015 года, а формирование ОЭР должно быть завершено в 2019 году.

В стадии проработки находится вопрос восстановления параллельной работы энергосистемы Республики Армения с объединением энергосистем других государств – участников СНГ.

Только часть энергосистемы Таджикистана (Согдийская область) соединена с энергосистемой Кыргызстана по ЛЭП в 220 кВ «Канибадам — Баткен». Основная часть таджикской энергосистемы работает в изолированном режиме. Для ее полного вовлечения в параллельную работу необходимо восстановление режимов объединенной энергосистемы центральной Азии. Технологическую возможность осуществления межграницных перетоков имеет Туркменистан.

Большое влияние на работу энергосистем государств – участников СНГ оказывает расширение интеграционных связей с энергосистемами сопредельных государств Европы и Азии. Параллельно с энергообъединением государств – участников СНГ в настоящее время работают энергосистемы Латвии, Литвы, Монголии и Эстонии. Осуществляется передача и обмен электрической энергией с энергосистемами сопредельных государств: Афганистана, Венгрии, Ирана, Китая, Норвегии, Польши, Румынии, Словакии, Турции и Финляндии.

Разработан проект синхронизации электроэнергетических систем СНГ и ЕС. Потенциально данный проект мог бы стать мощным фактором развития торговли электроэнергией.

Хотя страны Балтии на протяжении 10 лет являются членами ЕС, но их энергосистемы работают параллельно с объединением энергетических систем государств – участников СНГ. Выдвигаются инициативы перехода стран Балтии в единую энергетическую систему ЕС, что потребует серьезных вложений (по оценкам экспертов, около 3 млрд долларов). С одной стороны, это ставит под вопрос ее экономическую целесообразность, с другой стороны заставляет задуматься не о переходе прибалтийских систем в ЕС, а об объединении энергосистем СНГ и ЕС. Однако, это мероприятие требует еще

больших вложений в развитие сетевой инфраструктуры и новых генерирующих мощностей. Общие расходы могут составить 15 млрд долларов. Рентабельность столь масштабного проекта остается под вопросом, хотя, несомненно, синхронизация систем ЕС и СНГ дала бы больше возможностей для торговли участникам обоих объединений.

В случае синхронной работы энергосистем ЕС и СНГ государства Содружества имели бы возможность выйти с целым рядом предложений по поставкам электроэнергии.

Так, после аварии на атомной электростанции «Фукусима» в Японии, Германией была пересмотрена энергетическая стратегия, нацеленная на отказ от АЭС. Учитывая дефицит энергетических мощностей, на определенное время Германия стала импортером электроэнергии. В этот период времени у европейских государств, прежде всего участников объединенной энергетической системы ЕС, появилась перспективная возможность для импорта электроэнергии.

В ряде государств Европы стоимость электроэнергии достаточно высока - за счет большой доли ВИЭ в их энергобалансе. Это могло бы открыть широкие возможности для экспорта энергии, вырабатываемой на электростанциях государств – участников СНГ, в случае функционирования общего с ЕС электроэнергетического рынка и при наличии соответствующих технологических возможностей.

7. Выводы и предложения

Электроэнергетика вносит существенный вклад в развитие экономики государств – участников СНГ и, поэтому, требует повышенного внимания и координации действий.

Положительное влияние на темпы формирования общего электроэнергетического рынка СНГ окажет совершенствование законодательной базы по данному направлению и увеличение количества участников принимаемых документов.

Важно обеспечить развитие межгосударственных отношений в области торговли электроэнергией, усиливая информационный обмен и интеграционные связи, способствующие формированию и развитию общего электроэнергетического рынка государств – участников СНГ. Необходимо уделять особое внимание поддержанию и расширению параллельной работы энергосистем государств – участников СНГ.

Необходимым является развитие межгосударственной кооперации государств – участников СНГ как в электроэнергетике, так и в смежных отраслях, таких как добыча энергетических ресурсов, электротехническая промышленность и машиностроение. Представляется целесообразным направить усилия на расширение транспортной энергетической инфраструктуры государств – участников СНГ в целях оптимизации трансграничных потоков электроэнергии и минимизации потерь при ее транспортировке.

Важно обеспечить сближение подходов и принципов оказания услуг хозяйствующими субъектами государств Содружества по межгосударственной передаче электрической энергии. Можно рассмотреть перспективу передачи функции регулятора общего электроэнергетического рынка государственным органам.

Для реализации указанных подходов целесообразно опираться на механизмы экономического стимулирования хозяйствующих субъектов, обеспечивая открытость и конкурентоспособность оптовых рынков электроэнергии и привлекательность инвестиционных проектов в энергетике.