

ОТЧЕТ О СОСТОЯНИИ

ПРОГРЕССА В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

**Заседание высокопоставленных официальных лиц по Центральноазиатскому
региональному экономическому сотрудничеству
26–27 апреля 2005 г.
Манила, Филиппины**

ОТЧЕТ О СОСТОЯНИИ ПРОГРЕССА В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

I. Введение

1. Цель данного отчета, подготовленного Всемирным банком с участием других МФИ и двусторонних доноров, заключается в описании прогресса по вопросам повестки дня, установленным Межминистерской конференцией (ММК) в ноябре 2003 г. в области энергетики и связанных с этим вопросов водно-энергетического консорциума. В данном отчете описано развитие событий с момента проведения последней ММК в начале ноября 2004 г.

2. Структура отчета: региональные проекты в энергетике и их статус; обобщение выводов исследования Всемирного банка по региональному потенциалу экспорта электроэнергии (ИРПЭЭ); краткое изложение обсуждений между странами и Всемирным банком (и другими МФИ) по вопросу создания водно-энергетического консорциума; и статус Форума энергетических регулирующих органов стран-членов ЦАРЭС (ФЭРОЦ).

II. Региональные проекты в энергетике

3. 17 декабря 2002 г. АБР одобрил **Региональный проект по модернизации линий электропередач**, состоящий из двух займов: одного для Узбекистана в размере 70 миллионов долларов США, и другого для Таджикистана в эквиваленте 20 миллионов долларов США. ЕБРР рассматривает вопрос выделения займа на софинансирование проекта в размере 49 миллионов долларов США для Узбекистана, а Фонд ОПЕК – выделение займа в размере 2,4 миллиона долларов США для Таджикистана. Заемные и проектные соглашения были подписаны Узбекистаном и Таджикистаном соответственно 13 и 15 марта 2004 г. Для вступления двух займов АБР в силу Правительствам необходимо: (i) выполнить обычные условия заемного и проектного соглашений, и соглашения о перекредитовании (заключение и представление соответствующим образом подписанных соглашений, юридического заключения, взаимосвязанность между подписанием займов для Таджикистана и Узбекистана, вопросы софинансирования); и (ii) подписать Соглашение о взаимоотношениях по торговле электроэнергией (СВТЭ).

4. Таджикистан и Узбекистан детально изучили предлагаемое СВТЭ и провели несколько раундов переговоров. Последнее двустороннее техническое обсуждение было проведено 19 ноября 2004 г. с целью согласования небольших изменений. Ожидается, что в скором времени будет получено одобрение соответствующих правительств, и после этого СВТЭ будет подписано. Во время обсуждений Таджикистан и Узбекистан также договорились провести оценку влияния промышленной деятельности в приграничных зонах на окружающую среду. Подробное техническое задание для проведения оценки влияния на окружающую среду будет разработано в рамках регионального технического содействия АБР для Центральноазиатских республик по наращиванию потенциала в области информационных систем управления окружающей средой в Центральной Азии.

5. АБР оказывает содействие в подготовке **Проекта по улучшению региональных газотранспортных сетей**, направленного на повышение качества и надежности транспортировки природного газа из Узбекистана в Кыргызскую Республику и южный Казахстан, и Таджикистан. Последний раунд технических обсуждений запланирован на

май 2005 г. После технической подготовки будут начаты обсуждения по реабилитации таджикского газопровода наряду с определением источников необходимых средств.

6. Для улучшения двусторонней торговли электроэнергией Кыргызская Республика и Таджикистан почти закончили строительство **220кВ линии электропередач между Баткеном в Кыргызской Республике и Канибодомом в Таджикистане**. Цель проекта заключается в частичном удовлетворении спроса на электроэнергию в северной части Таджикистана за счет импорта 900гВ в год из южного Кыргызстана. Страны сами профинансировали строительство данной линии электропередач, оцениваемой в 9 миллионов долларов США.

7. Третий проект по линиям электропередач – это **Проект по линии электропередач север-юг в Казахстане**. Несмотря на то, что проект находится на территории Казахстана и реализуется КЭГОК, он имеет значительные региональные последствия. Первая фаза проекта на сумму 273 миллиона долларов США была инициирована, и в ее рамках строится линия, обеспечивающая связь между ЮКГРЭС и Шу в южном Казахстане, оцениваемая в 89 миллионов долларов США. ЕБРР частично финансирует данный проект через коммерческий негарантированный правительством заём КЭГОК. В свете значительной нехватки электроэнергии, уже имеющей место в южном Казахстане в зимний период, Правительство Казахстана стремится ускорить реализацию следующей фазы проекта. Вопрос финансирования второй фазы проекта обсуждается со Всемирным банком и ЕБРР, принятие решения ожидается в ближайшем будущем.

III. Исследование по региональному потенциалу экспорта электроэнергии в Центральной Азии (ИРПЭЭ)

8. В январе 2005 г. Всемирный банк закончил и распространил отчет ИРПЭЭ. Ключевые выводы исследования следующие:

- Ежегодный местный спрос Центральноазиатских республик может быть удовлетворен примерно до 2020 г. за счет реализации мер по снижению потерь, реабилитации существующих генерирующих мощностей *и региональной торговли в приграничной полосе*. Однако сезонная нехватка электроснабжения сохранится, и для удовлетворения спроса в зимний период необходимо будет пустить новые энерговырабатывающие предприятия.
- Самыми привлекательными вариантами строительства новых энерговырабатывающих предприятий являются Талимаржанская теплоэлектростанция I (1 блок) в Узбекистане (строительство которой в большинстве своем закончено)¹, и Бишкекская теплоэлектростанция II в Кыргызской Республике (построена частично). Бишкекская теплоэлектростанция II даёт более рентабельный и быстрый вариант удовлетворения будущих потребностей Кыргызстана, чем проекты по строительству Камбаратской электростанции. Кроме этого, строительство линии север-юг в Казахстане является важным капиталовложением, необходимым для содействия развитию внутрирегиональной торговли. Сангтудинская электростанция в Таджикистане также представляет собой жизнеспособный вариант ввиду ее конкурентоспособности, ее вклада в

¹ Введена в действие в конце 2004 г.

удовлетворение зимнего спроса и значительного интереса России и Ирана к инвестициям в данный проект.

- Более крупные варианты новых энерговырабатывающих мощностей, Рогунская электростанция в Таджикистане, и Талимаржан II (блоки со 2 по 4) и Камбаратская электростанция, могут быть обоснованы только при условии нахождения устойчивых экспортных рынков за пределами региона. Афганистан, Пакистан, Иран, Китай и Россия – все эти страны представляют собой потенциальные рынки для электроэнергии, вырабатываемой в Центральной Азии. Пакистан и Иран имеют дополнительную привлекательность в силу их пикового спроса в летний период, когда в Центральной Азии наблюдается самый большой потенциальный избыток электроэнергии.
- При том, что Центральноазиатские республики имеют потенциал поставки электроэнергии на рынки за пределами региона, при доступе на эти рынки страны могут столкнуться с рядом ограничений. Предлагаемая электроэнергия из Центральной Азии будет конкурентоспособной по цене, но ценовое преимущество не всегда является превосходящим во всех случаях фактором. Хотя торговля электроэнергией заключается не только в экономике – предложение электроэнергии часто рассматривается как вопрос национальной безопасности, и, следовательно, торговля электроэнергией является более политически чувствительным вопросом, чем просто торговля. Кроме того, на каждом из целевых рынков имеются определенные риски, и во многих случаях доступ на них потребует заключения соглашения о транзите электроэнергии между самими странами Центральной Азии.
- Тем не менее, государства Центральной Азии должны стремиться к увеличению внутрирегиональной торговли электроэнергией, так как это обеспечит значительные экономические выгоды. Странам будет необходимо заключить соответствующие соглашения, и по всей вероятности этот вопрос необходимо будет обговаривать на двусторонней основе, хотя при этом необходимо будет приложить усилия для того, чтобы соглашения были основаны на согласующихся принципах. После подписания соглашений, необходима их тщательная регулировка в целях оптимизации выгод от внутрирегиональной торговли.
- Для реализации эффективного регионального сотрудничества в электроэнергии необходимо будет решить вопрос нескольких категорий рисков. В том числе **риск реформ** (реализация реформ в области политики в каждой из стран), **риск сотрудничества** (взаимосвязанность водных и энергетических ресурсов, соглашения между прибрежными странами, доступ к линиям электропередач, наличие ресурсов) и **рыночные риски** (риск в потенциальных странах-импортерах). Преодоление этих рисков потребует времени и сильной политической воли как в ЦАС, так и на целевых рынках.

9. В ИРПЭЭ также предлагаются стратегии по развитию энергетического сектора в каждой из стран, обобщенных ниже:

- **Таджикистан:** Спрос на электроэнергию в Таджикистане по прогнозам должен оставаться относительно ровным (со снижением на начальном этапе) в связи с реализацией мер по сокращению потерь

электроэнергии/повышению эффективности и мер по корректировке цен. Предложение может удовлетворить большую часть спроса за счет сокращения потерь в передаточной и распределительной сетях. Более крупные проекты, Сангтудинская и Рогунская электростанции, могут быть оправданы только после обеспечения надежных экспортных рынков.

Поэтому необходим двунаправленный подход – во-первых, сконцентрироваться на восстановлении и стабилизации местного энергетического сектора в краткосрочном и среднесрочном периодах через комбинацию мер в области политики (ценообразование, социальная защита, институциональная реформа) и инвестиционных мер (направленных на сокращение потерь и повышение эффективности). Во-вторых, сфокусироваться на обеспечении сезонных экспортных рынков для имеющегося избыточного производства электроэнергии, например, таких как Россия, Афганистан и т.д. Эти усилия помогут устранить некоторые из ожидаемых рисков и обеспечить необходимое доверие для гарантирования более долгосрочных экспортных контрактов, которые могут служить обоснованием для более крупных инвестиционных проектов. В итоге, в Таджикистане на основе новых проектов будет обосновано строительство линии электропередач север-юг.

- **Казахстан:** Прогнозируется, что в результате высокого уровня устойчивого экономического роста спрос на электроэнергию в Казахстане будет увеличиваться со сложным среднегодовым темпом роста чуть более 3% в год до 2025 г. Варианты того, как предложение может удовлетворить большую часть спроса, включают в себя в приоритетном порядке сокращение потерь в передаточной и распределительной сетях, реабилитация существующих энерговырабатывающих мощностей и развитие новых теплоэлектростанций. Однако, даже при таких вариантах предложения, зимний дефицит, вероятно, сохранится в течение периода, и самый экономичный вариант покрытия данного дефицита – это торговля электроэнергией в Казахстане.

Инвестиционные потребности для вышеуказанных вариантов электроснабжения оцениваются в эквиваленте примерно 3,9 миллиарда долларов США в течение 20 летнего периода. Линия электропередач север-юг – критически важное капиталовложение как с региональной, так и с национальной точки зрения – уже реализуется КЭГОК (см. выше). Ожидается, что в соответствии с текущей политикой Правительства инвестиции в энерговырабатывающие и распределительные мощности будут в большинстве своем мобилизованы из частного сектора. Однако в определенных ситуациях может потребоваться помощь от государственного сектора (например, в инвестициях в региональные энергетические компании и распределительные сети).

- **Кыргызская Республика:** Согласно прогнозам спрос на электричество в Кыргызской Республике будет только немного увеличиваться в период 2005-2025 гг. (со снижением на начальном этапе) в связи с реализацией мер по сокращению потерь электроэнергии/повышению эффективности и мер по корректировке цен. Вариант того, как предложение может удовлетворить спрос, в особенности в зимний период, заключается в комбинации

сокращения потерь в электропередающих и распределительных сетях, эксплуатации Токтагульского водохранилища в модифицированном ирригационном режиме, и строительстве Бишкекской теплоэлектростанции II. Камбаратская электростанция считается сравнительно неэкономичной при высоких капитальных затратах и длительном времени до запуска объекта, и также этот проект имеет высокий прибрежный риск.

Поэтому, как и для Таджикистана, здесь рекомендуется двунаправленный подход – во-первых, сконцентрироваться на восстановлении и стабилизации местного энергетического сектора в краткосрочном и среднесрочном периодах в комбинации с мерами в области политики (ценообразование, социальная защита, институциональная реформа) и инвестиционными мерами (направленными на сокращение потерь и повышение эффективности, и по проекту Бишкекской теплоэлектростанции II). Во-вторых, сфокусироваться на обеспечении экспортных рынков для имеющегося сезонного избыточного производства электроэнергии, например таких как Казахстан, Россия и т.д.

- **Узбекистан:** Как показывает прогноз, спрос на электроэнергию в Узбекистане должен увеличиться со сложным среднегодовым уровнем роста чуть более 1% в период 2005-2025 гг., при этом на начальном этапе будет наблюдаться его снижение по причине реализации мер по сокращению потерь электроэнергии/повышению эффективности и мер по корректировке цен. Уровень роста спроса низок в силу экстенсивной газификации страны в последнее десятилетие. Варианты того, как предложение может удовлетворить большую часть спроса, включают в себя в приоритетном порядке сокращение потерь в передаточной и распределительной сетях, реабилитацию существующих энерговырабатывающих мощностей и развитие новых теплоэлектростанций, в особенности Талимаржан I. По расчетам инвестиционные потребности составляют около 2,4 миллиарда долларов США, за исключением Талимаржанской электростанции II, строительство которой будет оправдано только после обеспечения экспортных рынков. В соответствии с текущей правительственной политикой эти инвестиции будут реализовываться через комбинацию самофинансирования, государственных инвестиций и участия частного сектора.

Узбекистан может значительно выиграть от сотрудничества в региональной торговле электроэнергией. С завершением строительства Талимаржанской электростанции I, Узбекистан будет единственной страной с избыточной выработкой электроэнергии для удовлетворения регионального спроса в зимний период. Как транзитная страна, он также может получить выгоду от поступлений за передачу электроэнергии. В то же самое время, Узбекистан может удовлетворить свой растущий спрос в летнее время более экономичным способом при импорте гидроэнергии из соседних стран, и таким образом сохранить газ на экспорт на более прибыльные международные рынки. Несмотря на эти стимулы, если Узбекистан решит придерживаться одностороннего подхода к энергетической (и водной) безопасности, то это может в итоге заставить соседей изыскивать альтернативные стратегии, например строительство Нарыно-Нурекской

линии электропередач, что приведет к увеличению издержек для всех заинтересованных сторон.

IV. Статус создания водно-энергетического консорциума

10. Концепция создания Международного водно-энергетического консорциума (МВЭК) была одобрена Главами Государств ЦАС в мае 2004 г. Основная цель консорциума заключается в (i) обеспечении оптимального функционирования водохранилищ в соответствии с соглашениями о совместном использовании водных ресурсов и эксплуатации водохранилищ; (ii) мобилизации инвестиций для реабилитации существующих активов и строительства как водных, так и гидроэнергетических объектов; и (iii) создании условий для координации выработки гидро и теплоэнергии и для расширения экспорта электроэнергии.

11. В конце 2004 г. была создана новая рабочая группа для доработки концепции и выработки организационной структуры и других деталей ВЭК. Всемирный банк оказывал содействие рабочей группе по вопросам институциональной основы, необходимой для улучшения торговли электроэнергией, а также в области Международных трансграничных соглашений, в особенности в вопросе разрешения споров. В последний раз рабочая группа заседала в Алматы в феврале 2005 г.²

12. Во время обсуждений было выявлено несколько ключевых вопросов:

- Признание всеми сторонами, что Сырдарья и Амударья являются трансграничными реками, и совместное использование этих водных ресурсов должно осуществляться в соответствии с международными нормами;
- Исходная идея о том, что ВЭК должен быть организован в форме владеющего активами юридического лица (в частности владеющего Токтагульским гидроэнергетическим каскадом) не представляется жизнеспособной, так как все активы, принадлежащей Сырдарьинскому бассейну (гидроэлектростанции, ирригационные сооружения и даже системы электропередач), должны будут быть переданы данной организации. Это не представляется ни практичным, ни реалистичным в Центральноазиатском контексте, и также это не соответствует международной практике.
- Однако владение активами (или их аренда) может осуществляться на так называемом 5 уровне предлагаемой организационной структуры ВЭК. В их число будут входить действующие гидроэнергетические предприятия (например АО к Кыргызской Республике и КЭГОК в Казахстане) и новые создаваемые для конкретный целей компании, например Сангудинская электростанция.
- Несмотря на это, ВЭК сам по себе будет организован в форме «юридического лица», как и предусматривается в Концепции ВЭК. В соответствии с передовой международной практикой такое юридическое лицо может существовать и иметь свою собственную нормативно-правовую базу без ссылки на законодательную базу какой бы то ни было страны (хороший пример – это Всемирный банк). Большинство трансграничных

² Представители Кыргызской Республики и Узбекистана не присутствовали на этом заседании

водных организаций (Меконг, Индус и т.д.) функционируют именно таким образом.

- В свете этих пунктов ВЭС начинает выглядеть больше как водно-энергетическая комиссия по Бассейну Аральского моря, а не как Консорциум как таковой. Его структура будет включать Исполнительную дирекцию, функции которой будут заключаться в: (а) подготовке необходимых вспомогательных соглашений, протоколов, решений и т.д. (см. ниже); (б) оказании содействия в заключении вспомогательных юридических соглашений; (в) после этого – в мониторинге и проверке выполнения данных соглашений, и (г) стимулировании новых инвестиций. Дирекция должна будет играть активную роль в предотвращении невыполнения соглашений и в случае нарушения – в разрешении споров.
- Проект Рамочного соглашения ВЭК было составлен, и он предусматривает составление вспомогательных соглашений для решения конкретных вопросов по использованию водных и энергетических ресурсов. В том числе, но не ограничиваясь следующим:
 - Соглашение по использованию вод бассейна реки Сырдарья (или Амударья) в соответствии с Правилами эксплуатации водохранилищ (для данного бассейна);
 - Соглашение о координации эксплуатации линий электропередач в соответствии с Кодексом о региональных линиях электропередач;
 - Договор о сотрудничестве между ВЭК и МКВК в области обмена данными и информации, мониторинга и контроля;
 - Устав электропередающих организаций;
 - Устав ведомств, регулирующих межгосударственную торговлю электроэнергией.
- Разработка и успешная реализация данных вспомогательных соглашений представляются очень важными для успеха ВЭК. В этой ситуации необходимо сконцентрироваться на самом Рамочном соглашении, и оставить вопрос составления и обсуждения вспомогательных соглашений Исполнительной дирекции.

13. Проект Рамочного соглашения (см. Приложение 1), включающий вышеуказанные моменты, был подготовлен и распространен Правительством Таджикистана, который на данный момент является Председателем ЦАС (на ротационной основе). Для дальнейшего прогресса необходимо учесть мнения других членов ЦАС в отношении проекта соглашения.

14. Перспективы того, что ВЭК преуспеет в улучшении регионального сотрудничества, считаются благоприятными, так как: (а) он объединяет водные и энергетические вопросы; (б) поддерживает соглашения с институциональной базой; (в) включает в себя механизмы контроля, мониторинга и разрешения споров³; и, что важно, (г) объединяет в себе соглашения с одной стороны и инвестиции с другой стороны. Это сильно контрастирует с соглашениями МКВК (и после этого МФСА), которые охватывали только водные вопросы, а Рамочное соглашение от 1998 г., хотя и рассматривало и водные, и энергетические

³ По запросу Рабочей группы Всемирный банк подготовил отдельную заметку по Реализации международных соглашений и в марте 2005 г. представил ее всем членам ЦАС.

вопросы, не имело институциональной базы для их поддержки, и нечетко охватывало вопросы мобилизации инвестиций. В то же самое время риск остается высоким, что свидетельствуется различными взглядами членов ЦАС на концепцию консорциума, и продолжающимся настаиванием на независимости воды и энергии, и т.д.

V. Образование Форума энергетических регулирующих органов стран-членов ЦАРЭС (ФЭРОЦ)

15. 3 Министерская конференция поддержала предложение о создании форума энергетических регулирующих органов в целях гармонизации регулирования электроэнергии и реализации учебных программ для его членов. АБР оказывает консультации странам-членам в подготовке проекта Меморандума о взаимопонимании по вопросу образования ФЭРОЦ в 2005 г. АБР также направил исследовательскую миссию, в рамках которой готовится диагностический обзор регулятивных подходов и задач, в котором проводится сравнение структурной ситуации в энергетическом секторе каждой из стран ЦАРЭС. Китайская Народная Республика согласилась совместно организовать следующее заседание форума в июне 2005 г.

Соглашение
между Республикой Казахстан, Кыргызской Республикой,
Российской Федерации, Республикой Таджикистан и Республикой
Узбекистан о создании Международного
водно-энергетического Консорциума.

Государства - члены Организации Центрально-Азиатского сотрудничества Республика Казахстан, Кыргызская Республика, Российская Федерация, Республика Таджикистан и Республика Узбекистан, далее именуемые Сторонами,

Исходя из Договора между Республикой Казахстан, Кыргызской Республикой, Республикой Таджикистан и Республикой Узбекистан об учреждении Организации «Центрально-Азиатское Сотрудничество» (далее - ЦАС) от 28 февраля 2002года, Протоколом от 18 октября 2004года о присоединении Российской Федерации к Договору между Республикой Казахстан, Кыргызской Республикой, Республикой Таджикистан и Республика Узбекистан об учреждении Организации «Центрально – Азиатское Сотрудничество» от 28 февраля 2002года и положений Концепции создания Международного водно-энергетического консорциума государств-членов ЦАС, одобренной на заседании Совета глав государств-членов ЦАС 18 октября 2004года;

признавая политическое, экономическое и социальные изменения, произошедшие в Центральной Азии,

подчёркивая, что улучшение водно-энергетической политики означает прогресс во всех трёх составляющих устойчивого развития: социальной, экономической, экологической,

учитывая взаимную заинтересованность в рациональном использовании водно-энергетических ресурсов, совместном участии в эксплуатации, реконструкции и строительстве водно-энергетических и гидротехнических объектов,

отмечая, что вода в необходимом количестве и качестве является одной из предпосылок устойчивого развития и экологической безопасности,

сознавая, что вопросы рационального использования и охраны водных ресурсов трансграничных водотоков могут быть решены только путём тесного сотрудничества Сторон,

убеждённые в необходимости укрепления существующих региональных институциональных и правовых механизмов совместного управления и охраны трансграничных вод,

стремясь создать благоприятные экономические и правовые условия для национальных органов и хозяйствующих субъектов водно-энергетического комплекса Сторон,

подтверждая, что сотрудничество в сфере водно-энергетического комплекса осуществляется на принципах суверенного равенства и территориальной целостности Сторон,

руководствуясь общепринятыми нормами и принципами международного права,

договорились создать **Международный водно-энергетический Консорциум** (далее-Консорциум).

Статья 1

Задачи Консорциума

-разработка и реализация согласованных мероприятий в области рационального, эффективного освоения и использования водных и топливно- энергетических ресурсов региона;

-обеспечения выполнения международных договоров государств членов ЦАС по вопросам взаимных поставок водных и топливно-энергетических ресурсов;

-обеспечение оптимального соотношения энергетического и ирригационного режимов работы каскадов водохранилищ с учётом годовых и многолетних циклов колебаний стока и балансов водных и топливно-энергетических ресурсов;

-привлечение инвестиций для реконструкции существующих и строительства новых водохозяйственных, топливных и энергетических объектов в целях развития и эффективного использования водно-энергетического потенциала региона;

-создание условий для производственной и технологической кооперации в водохозяйственной и топливно –энергетической отраслях, повышения их экспортного потенциала и внедрения прогрессивных технологий;

-обеспечения безопасности населения, территорий при эксплуатации гидротехнических сооружений и регулировании водных режимов рек и водохранилищ.

На Консорциум могут возлагаться и другие задачи, определяемые международными договорами.

Статья 2

Основные направления деятельности Консорциума

-координация совместной деятельности Субъектов в области рационального и эффективного освоения и использования водных и энергетических ресурсов в пределах полномочий, представленных участникам Консорциума;

-координация научно-исследовательских и аналитических работ для разработки ТЭО водохозяйственных и топливно-энергетических проектов

регионального значения, финансируемых за счёт внутренних и внешних источников;

- выработка механизмов реализации договоров по использованию водных ресурсов и региональной торговле энергией и топливом;

- подготовка предложений по гармонизации соответствующих законодательств и совершенствованию международной правовой базы государств-участников;

- обеспечение взаимодействия с международными организациями и другими заинтересованными структурами;

- разработка проектов международных договоров с целью обеспечения эффективной работы водно-энергетических систем с использованием преимуществ параллельной работы национальных энергетических систем и взаимовыгодных поставок водных и топливно-энергетических ресурсов;

- разработка мероприятий по предотвращению ущерба государствам-участникам в результате деятельности Субъектов Консорциума;

- осуществление мониторинга практической реализации сторонами международных договоров в области рационального и эффективного использования водных, энергетических и топливных ресурсов.

Статья 3.

Членство

Членами Консорциума на основах добровольности, равноправия и паритетности являются заинтересованные национальные органы и хозяйствующие субъекты Сторон, независимо от их форм собственности.

Участие в Консорциуме открыто для всех юридических субъектов иных государств, принимающих на себя обязательства, вытекающие из настоящего Соглашения.

Порядок и условия вступления в Консорциум определяются Уставом Консорциума.

Статья 4.

Принципы сотрудничества.

Принципы сотрудничества, регулирующие настоящее соглашение, основаны на основополагающих принципах международного права в таких документах, как:

1. Хельсинская Конвенция о защите и использовании трансграничных водотоков и международных озёр. 1992 года (так называемая «Хельсинская Конвенция»);

2. Конвенция о законе о несудоходных видах использования международных водотоков, 1997 года (так называемая «Конвенция ООН о Водотоках. 1997 года»);

3. Хельсинские Правила по использованию вод международных рек, принятые Международной Ассоциацией права на 52 Конференции, проведённой в Хельсинки в августе 1966 года (так называемые «Хельсинские Правила»).

4. Энергетический уставной договор. Энергетический уставной договор поддерживает долгосрочное сотрудничество между ЕС и его соседями и партнёрами посредством привлечения инвестиций в энергетические объекты, свободной энергетической торговлей и бесперебойными поставками энергии.

включая следующее:

- а) Предупредительный принцип;
- б) Принцип совместного мониторинга и обмена информацией;
- в) Принцип консультаций;
- г) Принцип равного и разумного использования;
- д) Принцип активного гибкого управления.

Статья 5. Статус.

МВЭК для выполнения своих функций, обладает статусом международного органа включая право на заключение соглашений и принятия обязательств с донорами или международным сообществом в соответствии с представленными ему полномочиями.

Статья 6.

Органы управления и структур

Высшим органом МВЭК являются:

- **МежгоссоветЦАС;**

Органами управления Консорциума являются:

- Наблюдательный совет;
- **Исполнительная дирекция и её региональные водно-энергетические регуляторные организации и корпоративные юридические лица для генерации (включая эксплуатацию водохранилищ), передачи и управления распределением нагрузки.**

Статья 7.

Наблюдательный совет.

Наблюдательный совет является органом управления Консорциума. В состав Наблюдательного совета Консорциума входят, по два представителя от каждой Стороны настоящего Соглашения, уполномоченных Правительством Сторон (не ниже уровня руководителя Министерства).

Наблюдательный совет рассматривает принципиальные вопросы, связанные с деятельностью Консорциума, определяет стратегию направления его развития и принимает решения направленные на реализацию целей и задач Консорциума.

Решение Наблюдательного совета, принятое на основе консенсуса, является обязательными для исполнения всеми членами Консорциума.

Наблюдательный совет Консорциума возглавляет Председатель совета Консорциума, избираемый из числа членов Совета сроком на два года.

Последующее председательство осуществляется на ротационной основе, в порядке русского алфавита.

Порядок работы Наблюдательного совета определяются Положением, которое по согласованию Сторон утверждается самим Советом.

Председатель Наблюдательного совета Консорциума может быть отстранён от должности до истечения указанного срока мотивированным решением Сторон.

Совет консорциума собирается не реже двух раз в год.

Внеочередное заседание Наблюдательного совета Консорциума может созываться либо по решению его председателя, либо по предложению любой из Сторон настоящего Соглашения.

Статья 8.

Функции Наблюдательного совета.

У Наблюдательного совета следующие функции:

1. Единогласное утверждение рабочего плана, бюджета и источников финансирования, подготовленных Исполнительной дирекцией;
Обеспечение соответствия рабочего плана стратегическому плану и сферам сотрудничества, которые сформулированы в ЦАС;
2. Единогласное утверждение конкретных предложений Исполнительной дирекции по сотрудничеству, в сфере разработки новых соглашений по распределению воды, режимов эксплуатации и **пуска** воды для водохранилищ, создание региональных совместных предприятий для строительства новых гидро- и тепло-вырабатывающих установок, или линий передач;

3. Рассмотрение отчёта Исполнительной дирекции о ходе выполнения государствами-членами МВЭК конкретных обязательств по принятым соглашениям, определение коррективных мер, разработка предложений по применению санкций; в случае невыполнения конкретных положений, данного Соглашения.

4. Передача в ЦАС для рассмотрения и решения тех спорных вопросов, которые не смог решить Наблюдательный совет.

5. Анализ организационной структуры Исполнительной дирекции и представление рекомендаций по изменению и реструктуризации Исполнительной дирекцией в ОЦАС;

6. Координация с МКВК текущие и перспективные вопросы развития по всему бассейну.

Примечание: если МКВК будет существовать как отдельная организация вне МВЭК.

7 Подготовка и реализация предложений по гармонизации соответствующих законодательств и совершенствованию международной правовой базы сторон.

Статья 9.

Принятия решений Наблюдательным советом.

Решения Наблюдательного совета считаются принятыми, если за них проголосовали единогласно и процедурные правила не предусматривают иное.

При принятии конкретных решений, при необходимости, Наблюдательный Совет может обратиться за техническими и консультационными услугами к внешним экспертам.

Статья 10.

Исполнительная дирекция.

Исполнительная дирекция предоставляет технические и административные услуги Наблюдательному совету и является подотчётной Наблюдательному совету.

Статья 11.

Местонахождение Исполнительной дирекции.

Решение о месте и структуре постоянного представительства
Исполнительной дирекции будет принято главами государств членов ЦАС.

Статья 12.

Функции Исполнительной дирекции.

Функции и обязанности Исполнительной дирекции будут включать:

1. Выполнение решений и заданий Наблюдательного совета;
2. Предоставление технических услуг, финансового администрирования и консультаций по требованию Наблюдательного совета;
3. Составление ежегодной рабочей программы и разработки планов *для исполнения принятых соглашений, а так же разработка* проектных документов и проведение их технико-экономических и экологических обоснований.
4. Привлечение новых инвестиций в водный и энергетические секторы с использованием потенциальных инвесторов в лице финансовых организаций, доноров, благотворительных организаций и правительств;
5. Оказание содействие региональным структурным *подразделениям* в реализации и управлении проектами и программами;
6. Ведение информационной базы данных.
7. Подготовка материалов к заседаниям Наблюдательного совета;
8. Координация с Секретариатом МКВК планов развития и вопросов, относящихся к водным ресурсам в предлагаемых Соглашениях
Примечание: если МКВК будет существовать вне структуры МВЭК.
9. Координация и управление разработкой, принятием и реализацией вторичного законодательства, включая соглашения, правила и положения и другие, которые будут необходимы для обеспечения реализации настоящего Соглашения.
10. Выполнение любых других поручений связанных с обеспечением реализации настоящего Соглашения координация и управление разработкой, принятием и реализацией дополнительных решений, правил /процедур и руководств связанных с вспомогательными соглашениями перечисленных в статье 16 Настоящего Соглашения.

Статья 13.

Директор Исполнительной дирекции.

Исполнительной дирекцией будет руководить исполнительный директор-главное исполнительное должностное лицо, назначаемое Наблюдательным советом на конкурсной основе.

Кандидатом на эту должность должен быть специалист уровня руководителя или заместителя руководителя министерства.

Круг полномочий исполнительного директора будет утверждаться Наблюдательным советом.

Исполнительный директор будет подотчётен Наблюдательному совету.

Статья 14.

Персонал Исполнительной дирекции.

Главные специалисты структурных подразделений Исполнительной дирекции будут комплектоваться по предоставлению сторон; количество должностей будет распределяться среди членов МВЭК на равной основе в соответствии с принятой структурной схемой. Главные специалисты будут работать в Исполнительной дирекции по контракту не более двух 3-х летних сроков.

В случае необходимости, для реализации конкретных проектов, специалисты (эксперты, консультанты и др.) могут наниматься на работу непосредственно Исполнительным директором на конкурсной основе.

Статья 15

Финансирование.

Бюджет МВЭК будет составляться Исполнительной дирекцией по согласованию с Наблюдательным советом и утверждается решением Межгосударственного Совета ЦАС.

Бюджет будет состоять из взносов стран-членов консорциума в тех пропорциях, которые решил Межгосударственный Совет ЦАС.

Для финансирования организаций МВЭК членские взносы вносятся за три месяца до наступления нового финансового года, исходя из утверждённого бюджета.

Статья 16.

Вспомогательные механизмы для реализации и усовершенствования рамочного соглашения.

Необходимо предусмотреть вспомогательные механизмы с целью координации усилий Сторон в реализацию рамочного соглашения в области водно-энергетической деятельности.

1. Соглашения о регулировании деятельности в области водно-энергетического сектора;
2. Соглашения о функционировании органов регулирования водно-энергетического сектора;
3. Соглашение о создании Ассоциации операторов систем передачи электроэнергии и органов регулирования в энергетическом секторе;
4. Соглашение на многолетнюю перспективу обмена электроэнергией и топливными ресурсами
5. Соглашение об оплате услуг за водопользование
6. Соглашение о тарифах на электроэнергию и тарифах на услуги по транзиту электроэнергии.
7. Принятие Кодекса о региональных линиях электропередачи.
8. Соглашение о координации эксплуатации линий электропередачи в соответствии с принятым Кодексом о региональных линиях электропередачи.
9. Соглашение о взаимодействии между МВЭК в области водно-энергетической деятельности включая:
 - а) Соглашение о взаимодействии с ОДЦ Энергия.
 - б) Соглашение о взаимодействии с МКВК
 - в) Соглашение о взаимодействии с МКУР
 - г) Соглашение о взаимодействии с МФСА

Статья 17.

Мониторинг, проверка и обеспечение исполнения принятых соглашений.

Исполнительная дирекция разрабатывает рекомендации Наблюдательному Совету по составлению программ по мониторингу, проверки исполнения и принятие мер по обеспечению исполнения принятых соглашений. Исполнительная дирекция должна обеспечивать согласованность между регуляторными, исследовательскими и аналитическими аспектами; деятельности МВЭК, используя также информацию от регуляторных и инвестиционных органов.

Статья 18.

Процессы и механизмы разрешения споров.

В случае возникновения разногласий или споров между двумя и более сторонами по данному Соглашению в отношении любых вопросов, находящихся в компетенции данного Соглашения или действий предпринимаемых осуществляющей организацией через свои подразделения, особенно в отношении интерпретации Соглашения и юридических прав сторон, необходимо предпринимать все усилия для разрешения вопросов путём консультаций и переговоров между заинтересованными сторонами, в рамках Консорциума. В случае невозможности своевременного разрешения спора или разногласия по данной ситуации в рамках консорциума решения данного вопроса выносятся на рассмотрение высшего органа ЦАС.

Если стороны посчитают необходимым то по обоюдному согласию они могут попросить посредническую помощь у третьей стороны а затем осуществлять процессуальные действия в соответствии с принципами международного законодательства.

Статья 19.

Отчётность и анализ деятельности и рекомендации для внесения изменений.

Исполнительная Дирекция представляет Наблюдательному Совету периодические и годовые отчёты о своей деятельности и разрабатывает рекомендации по усовершенствованию политики и практики управления по результатам операционных программ.

Статья 20.

Содержание.

Настоящее соглашение включает Преамбулу и все последующие положения и поправки к ним, приложения и все другие договорённости достигнутые Сторонами в рамках настоящего Соглашения. Стороны могут заключить двусторонние или многосторонние специальные соглашения или договорённости для реализации и управления каким-либо программами и проектами которые будут осуществляться в рамках настоящего Соглашения. Такие соглашения не должны вступать в конфликт с настоящим Соглашением.

Статья 21.

Порядок вступления в силу и прекращения Соглашения

Настоящее соглашение вступает в силу с даты сдачи депозитарию последнего уведомления о выполнении Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для вступления его в силу.

О выполнении таких процедур Стороны извещают депозитарий в течении трёх месяцев со дня подписания настоящего Соглашения.

Депозитарием настоящего Соглашения является, Организация Центрально-Азиатского Сотрудничества.

Настоящее Соглашения является бессрочным, предусматривающим процедуру предварительного уведомления для выхода из него, приведённую ниже.

Статья 22.

Условия досрочного выхода из Соглашения

Каждая Сторона может выйти из настоящего Соглашения, направив письменное уведомление об этом депозитарию не позднее, чем за год до выхода, выполнив свои финансовые и другие обязательства, возникшие за время действия Соглашения перед остальными участниками.

Действие настоящего Соглашения прекращается в отношении этой Стороны по истечении 12 месяцев с даты получения депозитарием такого уведомления.

Статья 23.

Возможности расширения участников

Настоящее соглашение открыто для присоединения других государств, разделяющих его цели и принципы с согласия всех Сторон путём передачи депозитарию документа о присоединении. Присоединение считается вступившим в силу со дня получения депозитарием сообщения о согласии на такое присоединение.

Совершено в городе _____ « _____ » _____ 2005
_____ в одном экземпляре на русском и
английском языке.

Подлинный экземпляр на русском храниться в Организации
Центрально-Азиатское Содружество,
которое является депозитарием настоящего Соглашения и направит
каждому государству- участнику его заверенную копию, а
английский экземпляр будет отдан на хранение Генеральному
Секретарю ООН.

За	За	За	За	За
Республику	Республику	Российскую	Республику	Республику
Казахстан	Кыргызстан	Федерацию	Таджикистан	Узбекистан

_____	_____	_____	_____	_____
\подпись\	\подпись\	\подпись\	\подпись\	\подпись\



**Форум энергетических регулирующих органов стран-членов ЦАРЭС (ФЭРОЦ)
Отчет о ходе работ
24 марта 2005 г.**

В соответствии с графиком, представленным на рассмотрение и одобренным Заседанием высокопоставленных официальных лиц ЦАРЭС (ЗВОЛ) от 13-14 сентября 2004 г. в Алматы, был достигнут прогресс по следующим направлениям:

1. Первое заседание ФЭРОЦ планируется на последнюю неделю июня 2005 г. в Пекине. Китайская Народная Республика любезно согласилась принимать данное заседание. Государственная комиссия по регулированию электроэнергетики КНР (ГКРЭ) и АБР занимаются организацией данного заседания. Средства на финансирование заседания изыскиваются из Консультативного фонда по частной и государственной инфраструктуре (КФЧГИ). АБР обеспечивает сбор мнений сотрудников соответствующих государственных и регулирующих органов стран-членов по вопросам в повестке дня. Предполагается, что заседание будет длиться четыре дня, хотя окончательное решение зависит от принятой повестки дня.
2. АБР при содействии консультанта готовит Диагностический обзор регулятивных подходов и задач (ДОРПЗ). Это исследование обеспечит необходимую фактическую базу для обсуждения вопросов на ежегодном заседании. В этом отчете представлена нормативно-правовая база по каждой из стран-членов, включая следующее:
 - (i) структура собственности и управления в секторе электроэнергетики
 - (ii) правила, регулирующие торговлю электроэнергией
 - (iii) правила, регулирующие денежные потоки в и внутри сектора
 - (iv) как определяются цены (когда цены определяются по рыночному принципу)
 - (v) методология тарифного регулирования (когда цены не определяются по рыночному принципу)
 - (vi) правила и задачи лицензирования
 - (vii) институциональные и правовые нормы для определения политики и регулирования в электроэнергетике
 - (viii) сбор информации по объектам, с ее последующей выверкой и представлением регулирующим органам, правительству и общественности
 - (ix) проблемы в секторе, которые можно решить через регулирование
 - (x) проблемы, с которыми регулирующие органы сталкиваются при выполнении своих обязанностей.

Так как члены ЦАРЭС использовали различные способы решения проблем в секторе, представляется отличная возможность поучиться на успехах и неудачах друг друга. Это будет использовано в отчете, и в нем будет описан передовой международный опыт для того, чтобы соответствующие методы решения различных регулятивных проблем были представлены на обсуждение во время заседания.

По состоянию на дату составления этого документа пять стран ЦАРЭС уже были посещены для проведения ДОРПЗ, и посещение Монголии и Китайской Народной Республики планируется на апрель месяц. В начале мая отдельные главы ДОРПЗ

по странам будут представлены соответствующим странам-членам для срочного рассмотрения точности, представленных в них фактов. После этого, будет издан полный отчет.

Значительные усилия предпринимаются для проведения консультаций со всеми соответствующими официальными лицами, регулирующими органами, персоналом объектов и партнерами по развитию. Это обеспечит соответствие ДОРПЗ и повестки ФЭРОЦ потребностям стран, минимизирует дублирование усилий всех заинтересованных сторон и обеспечит надлежащую координацию доноров в предлагаемых технических консультациях.

3. Проект Меморандума о взаимопонимании по образованию ФЭРОЦ был подготовлен (Дополнение 1), и сейчас группа, готовящая ДОРПЗ, представляет его правительствам стран-членов для получения комментариев. Получение окончательных комментариев от Правительства к проекту МОВ ожидается в мае месяце. Комментарии будут учтены, и после этого будет составлен обновленный проект этого документа. Он будет обсужден на заседании. При условии одобрения МОВ делегатами, он будет представлен правительствам стран-членов на ратификацию во время следующего заседания высокопоставленных официальных лиц или Министерской конференции.
4. Составляется короткий список тем для исследований, которые будут далее рассмотрены в течение программного года ФЭРОЦ. АБР подготовил предварительный короткий список на основе оценок, проведенных во время составления ДОРПЗ (Дополнение 2), и активно пытается получить предложения регулирующих органов стран-членов по дальнейшим темам исследований. В конце ежегодного заседания делегаты ФЭРОЦ проведут окончательный отбор тем для исследований. Отбор данных тем будет считаться приверженностью стран-членов полностью участвовать в проведении таких исследований, включая предоставление определенных данных и вклад их специалистов в работу. Средства на финансирование исследований изыскиваются от АБР и КФЧГИ.
5. Проводятся консультации с другими региональными форумами регулирующих органов для обеспечения того, чтобы их опыт пошел на пользу при разработке мероприятий ФЭРОЦ. Представители данных форумов приглашены на заседание ФЭРОЦ, и АБР направляет свою делегацию для участия в заседании Региональной ассоциации энергетических регулирующих органов (РАЭРО) в Будапеште в апреле месяце.
6. Весной будет разработан сайт ФЭРОЦ для координации переписки и представления соответствующих документов странам-членам. Ключевые документы по мере необходимости будут переведены на русский и китайский языки. Будет осуществляться мониторинг посещаемости сайта, и его содержание и задача будут обновляться соответственно.

**Проект
МЕМОРАНДУМ О ВЗАИМОПОНИМАНИИ
по вопросу образования
Форума энергетических регулирующих органов стран-членов ЦАРЭС**

1. ОБОСНОВАНИЕ

Все страны-участницы Центрально-Азиатского регионального экономического сотрудничества¹ в настоящее время осуществляют в своем энергетическом секторе переход от вертикально интегрированных, централизованных методов государственного владения и управления к разрозненным и потенциально конкурентоспособным структурам. Страны прогрессируют в этом направлении разными темпами и разными способами.

Эффективный и рентабельный сектор электроэнергетики стран региона приносит огромные выгоды как странам, осуществляющим реформы, так и всем их соседям. Совершенствование регулирования представляется жизненно важным, и оно значительно улучшает инвестиционный климат в энергетике, оказание важных социальных и коммерческих услуг, и экономическую базу для регионального сотрудничества в более широком энергетическом секторе.

По мере осуществления данных изменений будут продолжать меняться и обязанности регулирующих органов. Навыки регулирования – это нечто новое для многих стран-членов ЦАРЭС. Все страны ЦАРЭС выиграют, при условии, что регулирующие органы в области электроэнергии будут учиться на успехах и неудачах друг друга с целью приумножения успеха, и избежания повторения ошибок.

С усилением регионального экономического развития и ростом международного сотрудничества будет правильно, если энергетические отрасли стран ЦАРЭС будут продвигаться таким образом, чтобы их развитие соответствовало потребностям каждой отдельной страны, и, в то же время, было совместимым с развитием их соседей.

2. ПРЕДЫСТОРИЯ

3 Министерская конференция стран ЦАРЭС была проведена в Астане, Казахстан, с 31 октября по 1 ноября 2004 года. На этой конференции министры отметили, что страны-члены ЦАРЭС могут создать климат доверия и положительной перспективы для привлечения международных инвесторов, туристов и прочих, кто будет вносить капитал, новаторство и возможности трудоустройства для населения региона, а также для обеспечения дружественных отношений между странами.

Министры договорились о том, что региональное сотрудничество является стратегическим средством для достижения устойчивого и всеобъемлющего роста и для снижения уровня бедности в Центральной Азии, а также подтвердили свое ранее выраженное намерение работать в тесном сотрудничестве с целью реализации

¹ Членами Центрально-Азиатского регионального экономического сотрудничества (ЦАРЭС) являются: Азербайджан, Китайская Народная Республика, Казахстан, Кыргызская Республика, Монголия, Таджикистан и Узбекистан.

совместного видения региона, где люди живут в гармонии и процветании, обеспечивающем свободное передвижение товаров, услуг, людей и идей.

Министры также отметили, что перспективы экономического роста в большинстве стран-членов ЦАРЭС отличные. Они также выразили уверенность в том, что улучшение экономической деятельности за последние годы будет устойчивым, что говорит о жизненной необходимости экономической интеграции и укрепления связей с региональными и мировыми рынками.

Министры согласились, что некоторые вопросы будут решаться совместными усилиями, чтобы полностью реализовать значительный потенциал региона, в том числе улучшение инфраструктуры, особенно энергетики, электроснабжения и другой инфраструктуры.

Министры подтвердили свою готовность участвовать в региональном экономическом сотрудничестве, направленном на решение этих проблем и отвечающем этому потенциалу. Регулирование электроэнергии будет играть важную роль во всех направлениях международного сотрудничества, определенных министрами.

В этой связи, министры поприветствовали предложения АБР, направленные на создание форума регулирующих органов в области электроэнергетики, с целью содействия обмену мнениями между регулируемыми органами-членами форума, обеспечения помощи в гармонизации норматив в области электроэнергии и осуществления учебных программ для стран-членов.

3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Это в духе конференции министров, что страны, представленные в ЦАРЭС, соглашались с предложениями по формированию Форума энергетических регулирующих органов стран-членов ЦАРЭС (ФЭРОЦ).

Этот форум, в первую очередь, будет организацией, объединяющий участников регулирования электроэнергетики, для обмена информацией и опытом, совместного изучения общих проблем, проведения исследований и обучения, и будет действовать как координационный орган и база знаний по навыкам управления и информации.

Страны-члены будут стараться обеспечить и способствовать привлечению участия соответствующих регулирующих органов и должностных лиц, и предоставят поддержку для проведения исследований, направленных на усиление знаний и навыков в области задач, методов и процедур регулирования.

Темы таких исследований будут предложены странами-членами и секретариатом, а их приоритетность будет определена и согласована странами-членами на ежегодных совещаниях ФЭРОЦ.

Участие в форуме является добровольным, и основанным на сотрудничестве и взаимной выгоде для стран-членов.

В соответствии с потребностями ФЭРОЦ ресурсы будут изыскиваться из стран-членов, доноров и многосторонних организаций по развитию.

4. Организация

Управляющий орган ФЭРОЦ будет состоять из назначенных основных и альтернативных регулирующих органов-членов от каждой из стран, и будет обеспечивать общее руководство Форумом, определять общие приоритеты ФЭРОЦ, повестку заседаний и темы для исследований. Председательство в Управляющем органе будет организовано на ротационной основе, и каждая из стран-членов ЦАРЭС будет председательствовать в течение двух лет.

Секретариат ФЭРОЦ будет отвечать за содействие и реализацию таких решений. В том числе, подготовку технических и организационных вопросов для обсуждений Управляющим органом и результатов таких обсуждений.

На первом этапе существования ФЭРОЦ Азиатский банк развития будет выступать в качестве Секретариата ФЭРОЦ. В дальнейшем, по мере того как требования к ФЭРОЦ приобретут более регулярный характер, обязанности Секретариата будут переданы организации, выбранной Управляющим органом.

5. Срок существования

ФЭРОЦ будет существовать и действовать до тех пор, пока он не будет распущен Управляющим органом.

6. Подписи сторон

Возможные темы для исследований в рамках ФЭРОЦ

Вопросы экономического регулирования:

1. Разработка/утверждение эффективных и адекватных тарифных структур, подходящих для разных классов пользователей, и включающих в себя пожизненные схемы, премии за надежность, скидки за предоплату, и/или ограничения мощности в ваттах.
2. Вопросы лицензирования новых предприятий на региональном рынке.
3. Соответствующее ценообразование на дополнительные услуги/Финансирование фиксированных издержек по обеспечению надежности.
4. Альтернативные подходы к разделению рисков в соглашениях о закупке электроэнергии.
5. Принципы одобрения платы за передачу электроэнергии для передач внутри страны, импорта, экспорта и транзита: оценка экономических издержек, связанных с отклонениями от недискриминированного и открытого доступа.
6. Равновесие в долгосрочном периоде и вероятный путь его достижения на национальном и трансграничном оптовом рынке электроэнергии.
7. Подводные камни и возможности приватизации/предоставления льготных условий распределительным компаниям. Вопрос сбалансирования потребностей в
 - a. Сокращении риска регулятивных несоответствий для инвесторов
 - b. Предотвращении коммерческих рисков, возлагаемых на потребителей и правительство
 - c. Укреплении надежности и улучшении услуг потребителям
 - d. Поддержании стимулов по повышению эффективности для компаний
 - e. Обеспечении достаточной прозрачности
 - f. Обеспечении соответствующей оплаты электровырабатывающих и электропередающих компаний
 - g. Получении хорошей цены за контракт на управление
 - h. Управлении необходимыми корректировками тарифов

Юридические/институциональные вопросы:

8. Возможные соглашения по сбалансированию регулятивной автономии, прозрачности и подотчетности в странах-членах ЦАРЭС. Включает в себя такие вопросы, как состав регулирующего органа, источники его финансирования, цепь инстанций, требования по государственной отчетности, организация общественных слушаний и другие вопросы.
9. Альтернативные механизмы наложения санкций за неуплату резидентами, коммерческими, промышленными, сельскохозяйственными и государственными потребителями, и роль регулирующего органа в реализации мониторинга.

Технические вопросы:

10. Альтернативные модели для Кодекса о региональных линиях электропередач.

Настоящий документ был переведен с английского языка с целью охвата более широкой аудитории. Однако, английский - официальный язык Азиатского банка развития, и оригинал настоящего документа на английском языке является единственно подлинным (то есть официальным и юридически правомочным) текстом. При цитировании текста необходимо давать ссылку на оригинал данного документа на английском языке. Азиатский банк развития не гарантирует точности перевода и не несет ответственности за любые отклонения от оригинала.