

**ПРОЕКТ ОТЧЕТА ДЛЯ СЕКТОРА
ЭНЕРГЕТИКА**

Для обсуждения в Секторе по энергетике

**Подготовка Заседания высокопоставленных официальных лиц
Экономическое сотрудничество в Центральной Азии
13-14 сентября 2004 г.
Алматы, Казахстан**

Центрально-Азиатское Региональное Экономическое Сотрудничество (ЦАРЭС)
Заседание высокопоставленных официальных лиц (ЗОЛ) – 12-13 сентября 2004 г.
Отчет по энергетике

Данный отчет, подготовленный Всемирным Банком при участии других международных финансовых институтов и двусторонних донорских организаций, имеет цель (а) сообщить о достигнутом прогрессе в выполнении мероприятий по вопросам энергетики и проблемам водно-энергетического комплекса, запланированных на Конференции на уровне министров (КМ) в ноябре 2003 г., а также (б) поставить некоторые вопросы для обсуждения и решения на ЗОЛ.

Прошедшая КМ содействовала постановке задач в области торговли энергетическими ресурсами, разработки оптимальных региональных и национальных методов удовлетворения будущего спроса на электроэнергию и стимулирование поиска новых источников энергии для потребления в регионе и продажи на экспорт. В отношении поставленных задач КМ рекомендовало провести дальнейшее усиление нормативно-правовой базы энергетической отрасли на основе международных стандартов, а также продолжить разработку оптимальных методов управления энергетикой и водно-энергетическим комплексом.

Соответственно, данный отчет составлен следующим образом: региональные проекты по энергетике и их состояние; обсуждение отчета по водно-энергетическому комплексу со странами Сырдарьинского бассейна; перспективы торговли электричеством в долгосрочном плане на основании работы Всемирного Банка по исследованию регионального экспортного потенциала в области электроэнергии (ИРЭПЭ). Вопросы для обсуждения и решения на ЗОЛ и/или КМ соответственно выделены.

1. Региональные проекты по энергетике

17 декабря 2002 г. АБР одобрил кредиты для реализации Регионального проекта модернизации передачи электроэнергии в размере 70 млн. долл. для Узбекистана и 20 млн. долл. для Таджикистана. ЕБРР рассматривает возможность своего участия в финансировании и выделения кредита в размере 49 млн. долл. для Узбекистана, а Фонд ОПЕК – 2,4 млн. долл. для Таджикистана. Соглашения о кредитах и проектах были подписаны Узбекистаном и Таджикистаном 13 и 15 марта 2004 г. соответственно. Для эффективного освоения двух кредитов АБР правительствам необходимо: (i) выполнить предусмотренные условия кредита, проекта и соглашений по переуступке кредитов, а также (ii) подписать соглашение по торговым отношениям в области электроэнергии (СТТЭ).

Таджикистан и Узбекистан провели подробное изучение предлагаемого СТТЭ. После последнего ЗОЛ в апреле 2004 г., технические встречи состоялись 13-16 мая 2004 г. в Душанбе, а 18-19 августа 2004 г. в Ташкенте прошли встречи на уровне высокопоставленных официальных лиц. Содействие этим встречам оказали АБР, ЕБРР и консультанты, финансируемые ЮСАИД. Основными темами для обсуждения были: (i) трансграничное загрязнение окружающей среды в связи с промышленной

деятельностью в приграничных регионах; (ii) устранение возможного воздействия СТТЭ на управление водными ресурсами и установленные режимы транснациональных рек по существующим и будущим соглашениям; (iii) формирование соответствующих институтов для выполнения СТТЭ; а также (iv) целесообразность 10-летнего срока СТТЭ. 19 августа 2004 г. делегации подписали протокол о согласии по основным вопросам. В настоящее время ожидается одобрение соответствующих правительств, после чего СТТЭ будет подписано с тем, чтобы обеспечить эффективное освоение кредита АБР и завершения соглашения с ЕБРР по кредиту совместного финансирования.

Для увеличения двусторонней торговли электроэнергией, Киргизская Республика и Таджикистан инициировали строительство линии электропередачи мощностью 220-кВ между г. Баткен в Киргизской Республике и г. Канибодам в Таджикистане. Этот проект направлен на удовлетворение спроса в северной части Таджикистана с помощью импорта с юга Киргизской Республики 900 ГВ/ч электроэнергии в год. Страны сами будут финансировать строительство ЛЭП, которое оценивается в 9 млн. долл. и займет один год.

Третий проект, также в области передачи электроэнергии, - ЛЭП Север-Юг в Казахстане. Хотя этот проект осуществляется КЕГОК на территории Казахстана, он будет иметь значение для всего региона. Первой фазой этого проекта, общая стоимость которого составляет 273 млн.долл., является строительство ЛЭП между ЮкГРЭС и г. Шу в Южном Казахстане, стоимость строительства составляет 89 млн.долл. ЕБРР частично финансирует этот проект, предоставив коммерческий кредит КЕГОК без государственной гарантии. На следующей стадии проекта будет завершена линия до Экибастуза предположительно к 2007 г.

АБР оказывает помощь в подготовке регионального проекта по усовершенствованию транспортировки газа, направленного на улучшение качества и надежности транспортировки натурального газа из Узбекистана в Киргизскую Республику и Южный Казахстан, а также в Таджикистан. Международные эксперты находятся на конечной стадии подготовки проекта и мероприятий по его реализации. Будут проведены переговоры по вопросам предоставления кредитов участвующим странам-членам ЦАРЭС на основе приоритетов, определенных в соответствующих программах помощи каждой из стран.

Во время переговоров по СТТЭ Таджикистан и Узбекистан согласились провести оценку влияния на окружающую среду промышленной деятельности в приграничных областях. Подробные критерии оценки влияния на окружающую среду будут подготовлены в рамках технической помощи АБР центрально-азиатским республикам по развитию потенциала систем управления информацией по защите окружающей среды в Центральной Азии.

Вопросы для обсуждения

Что планируют страны для удовлетворения потребностей в передаче электроэнергии как внутри страны, так и на экспорт? Планируется ли строительство дополнительных ЛЭП, таких как Баткен-Канибодам? Могут ли власти Казахстана поделиться своими планами и графиком строительства ЛЭП Север-Юг?

2. Водно-энергетический комплекс Сырдарьинского бассейна

Всемирный Банк недавно подготовил отчет по водно-энергетическому комплексу в Центральной Азии, в частности Сырдарьинского бассейна, на основе значительной работы, проделанной ранее по водным ресурсам в рамках Программы Аральского моря – Проекта управления водными ресурсами и окружающей средой. Этот отчет был вынесен на обсуждение во время конференции международных донорских организаций, проведенной Всемирным Банком в Вашингтоне, США, в феврале 2004 г. На встрече были определены краткосрочные и долгосрочные меры, которые должно предпринять международное сообщество для укрепления регионального сотрудничества в области водно-энергетических ресурсов. После конференции, в марте 2004 г. Всемирный Банк провел консультации с центрально-азиатскими странами с целью определить основные сферы приложения дополнительных усилий для достижения согласия между заинтересованными сторонами.

Во время консультаций обнаружилось, что позиции стран, по территории которых протекает река, относительно эксплуатации Нарынского каскада и водных ресурсов Сырдарьи несколько различаются:

- Киргизская Республика считает, что страны, расположенные вниз по течению реки, должны платить за воду, и приняла национальное законодательство по продаже воды в другие страны.
- Таджикистан, признавая незначительность своей роли, тем не менее считает ее критически важной для сбалансированного управления водными ресурсами бассейна.
- Узбекистан полагает, что решения должны основываться на «международной правовой базе управления трансграничными водными ресурсами», например, Хельсинском Соглашении, несмотря на существование Рамочного Соглашения 1998 года, которое регулирует проблемы Сырдарьинского бассейна и позволяет обмен энергетическими и водными ресурсами, в том числе их куплю-продажу.
- Узбекистан также выступает за строительство сооружений на своей собственной территории, позволяющих ему самостоятельно управлять водными ресурсами нижней части бассейна, для обеспечения ирригационных запасов и уменьшения зависимости от других стран, в особенности от Киргизии (Токтогульское водохранилище и ГЭС).
- Хотя Казахстан не имеет определенных планов по строительству подобных сооружений на своей территории, он не исключает такой возможности.
- Государства, расположенные в нижней части бассейна (Узбекистан и Казахстан), указали на структурный дефицит электроэнергии в зимний период, который может заставить Киргизскую Республику нарушить свои обязательства по Соглашению 1998 г., в то время как эти страны полностью выполняют свои обязательства.

Развитие ситуации в использовании водных ресурсов Сырдарьи и потенциальные последствия для Токтогульского водно-энергетического комплекса. В результате недавних усилий стран нижней части Сырдарьинского бассейна по укреплению своей

самостоятельности при решении вопросов водно-энергетического снабжения при помощи создания собственных возможностей регулирования стока, изменились параметры работы Токтогульского водохранилища, что потребовало поменять подход к региональному сотрудничеству в области водно-энергетических ресурсов.

- Казахстан способствовал проведению работ по увеличению пропускной способности р. Сырдарья для пропуска дополнительных водных потоков в северную часть Аральского моря в зимний период.
- В это время Узбекистан активизировал свою деятельность по увеличению мощностей водохранилищ Ферганской долины по регулированию стока воды в нижней части бассейна.¹ По завершении строительства этих водохранилищ появится возможность использовать 2,5 МКМ водных ресурсов дополнительно, а также принимать равный объем воды при сбросе из Токтогуля в зимний период и соответственно использовать это же количество в летний период для ирригации в нижней части бассейна.
- Кроме того, производится усиление Кайракумской и Шардаринской плотин, что позволит более эффективно регулировать водные потоки, в то время как использование воды зимой для выщелачивания и выращивания озимых помогает потребить больше водных ресурсов, сбрасываемых из верхней части бассейна в зимний период.
- Большие резервы подземных вод в Ферганской долине также дают возможность увеличения подачи воды для ирригации летом посредством разработки этих вод на постоянной основе.

В то же время, гидрологический анализ, проведенный ЮСАИД, свидетельствует о том что годовой объем выпадающей в Токтогульское водохранилище воды составляет около 12 МКМ, хотя ранее считалось, что этот объем составляет 9 МКМ.

Это означает, что с улучшением накопительной и пропускной мощности водных сооружений в нижней части бассейна, Токтогуль может работать при **модифицированном режиме ирригации**, производя дополнительные сбросы воды в зимний период для увеличения производства электроэнергии в Киргизской Республике, при этом не подвергая опасности отсутствия ирригационной воды в летний период. Принимая во внимание сезонные колебания и оптимальные уровни водохранилища для производства электроэнергии, можно считать позволительными зимние сбросы воды в объеме около 4,5 МКМ. Дополнительный сброс 1,5 МКМ обеспечил бы около половины существующего зимнего дефицита электроэнергии Киргизской Республики, а увеличение эффективности передачи и распределения электроэнергии могло бы с полной вероятностью обеспечить другие 30% зимнего дефицита.

Вопросы для обсуждения

¹ Узбекистан продолжает разработку нового водоаккумулирующего сооружения (Караминское водохранилище, 0,690 млрд.куб.м.(МКМ)), а также строительство Разакского (0,650-0,750 МКМ) и Кангульсайского (0,3 МКМ) водохранилищ в дополнение к существующему водохранилищу в Арнасайской впадине (0,8 МКМ).

Последствия измененного зимнего режима и новое соглашение по Сырдарье. Страны Сырдарьинского бассейна по-прежнему признают² необходимость сотрудничества в управлении водно-энергетическим и ирригационным хозяйством на справедливой и сбалансированной основе, но это сотрудничество должно иметь другой характер по сравнению с Рамочным Соглашением 1998 г. Прежде всего, как предусмотрено концепцией МВЭК, существует необходимость в исправлении существующего соглашения по регулированию использования водных ресурсов Сырдарьинского бассейна. Новое соглашение должно признать недавнее изменение ситуации (строительство сооружений по регулированию стока в нижней части бассейна) и основываться на принципах международных конвенций (например, Правил Пользования Водными Ресурсами Хельсинского Соглашения по Международным Водным Ресурсам 1966 г.). Ожидается, что Исправленные Правила Эксплуатации Водохранилищ, разрабатываемые в настоящее время Группой технического содействия, финансируемой ЮСАИД, предоставят технико-эксплуатационные параметры для обновленного соглашения. Любая компенсация, например странами из нижней части бассейна странам верхней части, должна касаться только обслуживания и эксплуатации водохранилищ, и не должна быть связана с «покупкой» электроэнергии. Все страны Сырдарьинского бассейна должны быть осведомлены об изменении зимнего режима водопользования и принципах новых соглашений (соглашения). Например, представляется ли готовность Казахстана рассмотреть возможность компенсации Киргизской Республике понесенных ею затрат по эксплуатации и техническому обслуживанию водохранилищ хорошей основой для достижения согласия в изменении регионального режима водопользования? Каковы специфические потребности Узбекистана при новом режиме, и что он может предложить для нового режима? И каков будет механизм наложения санкций в случае невыполнения обязательств?

Дефицит электроэнергии в Киргизской Республике. То, как наилучшим образом устранить имеющийся зимний дефицит электроэнергии, еще предстоит решить. Одним из наиболее быстрых и экономичных вариантов является инвестирование в дополнительную теплоэлектростанцию мощностью 400 МВт в Бишкеке - завершение частично построенной Бишкекской ТЭЦ II. Поскольку эта электростанция расположена над газовым трубопроводом Ташкент-Алматы, предполагается, что она будет работать на узбекском газе. Завершение строительства ТЭЦ II позволило бы Киргизской энергосистеме производить излишки электроэнергии в летний и зимний период уже к 2010 г., а в комплексе с работами по сокращению потерь и новым ирригационным режимом эксплуатации Токтогульского водохранилища удовлетворило бы сезонные потребности Киргизской Республики до 2017-2018 гг. Однако, поставки газа из Узбекистана в последнее время были непостоянными по причине технических ограничений и недостатка платежной дисциплины. Согласится ли Киргизская Республика с концепцией создания тепловой электростанции базисной нагрузки (такой как Бишкек II) для удовлетворения своего зимнего спроса (в противоположность проекту Камбарата I)? Может ли Узбекистан удовлетворить растущие потребности в газе Киргизской

² Официальный ответ Казахстанского правительства на Отчет Всемирного Банка по водно-энергетическому комплексу (см. Приложение 1) говорит о необходимости такого изменения сотрудничества.

Республики (на коммерческой основе)? И будут ли готовы правительственные и частные финансовые институты Казахстана, выразившие готовность рассмотреть возможность финансирования строительства Камбаратской ГЭС, вместо этого поддержать данный вариант?

Увеличение торговли электроэнергией в краткосрочном плане. Обновленная основа для сотрудничества по Сырдарьинскому бассейну подразумевает торговлю электричеством на коммерческой основе, т.е. без связи со спусками воды, и по ценам, определяемым по рыночным принципам. В дополнение к возможностям торговли внутри ЦАР, Россия стала серьезным импортером Центрально-азиатского электричества, особенно более дешевой электроэнергии из Киргизской Республики и Таджикистана, а также вот уже в течение нескольких лет производит обмен электроэнергией с северным Казахстаном. Для увеличения торговли с Россией в частности необходимо завершить вышеупомянутую линию электропередачи Север-Юг в Казахстане. Настолько же важно обеспечить доступ Киргизской Республики и Таджикистана к энергетическим сетям Узбекистана и Казахстана.

Этому аспекту по-прежнему уделяется недостаточно внимания на региональном уровне. Страны, производящие гидроэлектроэнергию, могут быть заинтересованы в предоставлении им доступа за пределы Центральной Азии для экспорта электричества (например, в Россию) в летний период в случае, если Узбекистан и/или Казахстан не захотят импортировать киргизское или таджикское электричество. В действительности, предоставление такого доступа летом было бы выгодно для Узбекистана и Казахстана, поскольку доходы от экспорта могли бы использоваться для покупки ископаемого топлива зимой. С другой стороны, поскольку сбросы воды используются для устранения нехватки электроэнергии зимой, страны в нижней части бассейна могут быть озабочены тем, что при предоставлении доступа за пределы Центральной Азии для зимнего экспорта создаются серьезные проблемы, связанные с постоянством наличия водных ресурсов и охраной окружающей среды. Эти вопросы планируется обсудить в процессе работы по созданию водно-энергетического консорциума. Однако, существует ли в настоящее время готовность предоставить доступ ко всей Центрально-азиатской Энергетической Системе (ЦАЭС) третьей стороне, что является главным условием ускорения соглашений по торговле электроэнергией? Есть ли слабые элементы в сети ЦАЭС (например, связи Таджикистан-Узбекистан, Казахстан-Киргизстан)?

3. Увеличение торговли электроэнергией в долгосрочном плане

Одной из ключевых задач ЦАРЭС, а также ОЦАС является разработка оптимальных методов в региональном и национальном масштабе удовлетворения будущего спроса на энергию и стимулирование поиска новых источников энергетических ресурсов для региона и на экспорт. В этой связи Всемирный Банк в настоящее время завершает отчет по исследованию регионального экспортного потенциала в области электроэнергетики (ИРЭПЭ). В данном исследовании также анализируется возможность значительного увеличения торговли электроэнергией как внутри Центрально-азиатских республик (ЦАР), так и на внешних рынках. Данное исследование призвано продемонстрировать, (а) что существующие возможности производства электроэнергии достаточны для

удовлетворения спроса на электроэнергию в этих странах на следующие 10-15 лет с учетом сокращения потерь, восстановления существующих энергетических активов и увеличения эффективности, включая управление спросом; (b) что вышеперечисленное будет экономически целесообразно главным образом за счет увеличения торговли электроэнергией между этими странами; а также (c) что крупные гидро- и теплоэнергетические проекты, требующие крупных капиталовложений, будут целесообразны только в контексте значительного увеличения экспорта электроэнергии за пределы ЦАР. В ИРЭПЭ также оценивается потенциальная потребность в региональной торговле электроэнергией внутри и за пределами региона, включая Иран, Афганистан и Пакистан, и определяются возможности и риски этих рынков. Обсуждение полученных данных с каждой страной планируется провести осенью 2004 г.

Ход работы по созданию водно-энергетического консорциума

При посредничестве Всемирного Банка рабочая группа, составленная из представителей стран-участников Организации «Центрально-Азиатское Сотрудничество» (ОЦАС)³, подготовила Концепцию по созданию международного водно-энергетического консорциума (МВЭК) (см. Приложение 1 с полным текстом концепции и протоколом утверждения). Главной целью создания консорциума является (a) обеспечение оптимальной эксплуатации водохранилищ в соответствии с соглашениями по разделу водных ресурсов и эксплуатации водохранилищ; (b) мобилизация инвестиций для восстановления существующих активов и для строительства новых водных и гидроэлектрических сооружений; а также (c) создание условий для координации производства гидро- и теплоэлектроэнергии и для увеличения экспорта электричества.

В ответ на просьбу оказать техническое содействие для оценки вариантов по различным аспектам создания МВЭК Всемирный Банк готовит совместно с рабочей группой по энергетике ОЦАС трехфазную программу технического содействия (ТС) для разработки юридической, институциональной и финансовой базы для использования водных и энергетических ресурсов и по сопутствующим аспектам деятельности предлагаемого МВЭК по охране окружающей среды. *Первая фаза* будет состоять из программ по обучению и усилению профессионального потенциала для *достижения согласия*; *вторая стадия* будет состоять из программ детальной разработки юридической, институциональной и финансовой базы консорциума; а *третья фаза* будет включать в себя программы, направленные на *фактическое формирование водно-энергетического консорциума*. Предложение ППУЭС⁴ финансировать разработку программы ТС уже было одобрено. Как только будет разработана детальная программа, будут привлечены двусторонние и многосторонние организации для реализации программы ТС.

³ Членами ОЦАС являются Казахстан, Киргизстан, Таджикистан и Узбекистан.

⁴ Программа помощи управления энергетического сектора (ППУЭС) – глобальная программа технического содействия, которая помогает правительствам развивающихся стран и экономикам переходного периода прийти к консенсусу и дает политические рекомендации по вопросам устойчивого развития энергетики. ППУЭС также содействует передаче технологий и знаний по управлению энергетическим сектором и предоставлению современного энергетического обслуживания малообеспеченному населению.

Дополнительные разъяснения от ЗОЛ и/или КМ потребуется в области взаимоотношений между различными региональными организациями по сотрудничеству, т.е. ЦАРЭС, ОЦАС, ЕЭС, ОЭС и т.д., если данная инициатива будет признана. Все перечисленные организации так или иначе вовлечены в решение указанных здесь проблем, но имеют разный состав членов.

Создание форума регулятивных органов по электроэнергии (ФРОЭ) членов ЦАРЭС

Последние тенденции в области реформирования сектора энергетики требуют разделения политических и регулятивных функций, которое ведет к большей прозрачности и предсказуемости в работе и таким образом улучшает процесс принятия решений, связанный с крупными инвестициями в инфраструктуру. Все страны-члены ЦАРЭС выделили персонал для регулирования электроэнергии. АБР предложил сформировать форум регулятивных органов по электроэнергии для: (i) обмена опытом, (ii) развития навыков по регулированию электроэнергии и проведения учебных программ для членов и заинтересованных лиц, а также (iii) сотрудничества в разработке общих регулирующих положений. Первая встреча регулятивных органов по электроэнергии прошла в Маниле в марте 2004 г. Для связи между участниками встречи в Маниле был создан вебсайт. АБР проведет дальнейшие консультации и поможет подготовить проект меморандума о намерениях членов ЦАРЭС в создании ФРОЭ в 2005 г.

Согласны ли члены Энергетической группы подать на утверждение ЗОЛ предложение о формировании ФРОЭ? Существует ли консенсус по главным задачам предлагаемого ФРОЭ? Дальнейшие обсуждения будут проведены с членами ЦАРЭС относительно формирования необходимых институтов, первоначальной помощи от АБР и других донорских организаций, а также средне- и долгосрочного плана действий.

Интересы и участие России

Евразийское Экономическое Сообщество (ЕВРАЗЭС)⁵ недавно вступило в дебаты по вопросу водно-энергетического сотрудничества в Центральной Азии. В основном ЕВРАЗЭС согласно с необходимостью решить проблему зимнего дефицита электроэнергии в Киргизстане и Таджикистане для обеспечения должной ирригации в Казахстане и Узбекистане, расположенных ниже по течению. Однако, стратегия ЕВРАЗЭС до настоящего момента фокусируется вокруг строительства Камбаратской ГЭС 1 и 2, считающееся приемлемым решением водно-энергетических проблем в Сырдарьинском бассейне.

⁵ Договор по Евразийскому Экономическому Сообществу (ЕВРАЗЭС) был подписан государствами-членами (Беларусь, Казахстан, Россия и Таджикистан) 10 октября 2000 г. Договор вступил в силу 30 мая 2001 г. после его ратификации пятью государствами-членами. Основной задачей Договора является создание полномасштабного таможенного союза и общего экономического пространства. Другие задачи включают в себя (i) сотрудничество в усилиях стран по вступлению во Всемирную Торговую Организацию; (ii) гармонизацию таможенных тарифов; (iii) разработку общего руководства по безопасности границ. Межгосударственный Комитет ЕВРАЗЭС предоставляет возможность для периодических консультаций между главами государств и правительств стран-членов. Интеграционный Комитет стран ЕВРАЗЭС управляет работой организации, периодически приглашая для консультаций представителей стран-членов по вопросам, представляющим взаимный интерес.

РАО ЕЭС повторно заявило, что их деятельность в Центральной Азии руководствуется коммерческими интересами, и что, будучи правительственной организацией, они принимают во внимание в том числе и межправительственные отношения. *В Киргизстане* РАО ЕЭС вступило в соглашение с правительством провести совместно с Казахстаном технико-экономическое обоснование двух Камбаратских (1 и 2) ГЭС. *В Таджикистане* РАО ЕЭС уже профинансировало анализ по Сангтудской ГЭС, а в недавнем взаимозачете долгов предложило вложить 50 млн.долл. США (из 300 млн.долл.США долга Таджикистана России) в строительство Сангтуда. Кроме того, РАО ЕЭС продолжает свое сотрудничество и обмен электроэнергией со своим казахстанским партнером - компанией национальных электросетей КЕГОК. В 2002 г. РАО ЕЭС стал чистым импортером электричества из Казахстана, а с 2003 г. компания импортирует электроэнергию из Таджикистана и Киргизстана.⁶

Предлагаемые последующие шаги

В свете вышесказанного предлагается принять следующий план действий:

- Рассмотреть данные Всемирного Банка по оптимальному зимнему режиму сброса воды и произвести необходимое юридическое обоснование для такого режима, основываясь на работе, уже проведенной ЮСАИД. Обоснование должно быть утверждено рабочей группой ОЦАС по водно-энергетическому комплексу в сентябре 2004 г.
- Рассмотреть варианты по устранению зимнего дефицита электроэнергии в Киргизской Республике. Опять же, это следует сделать при непосредственном участии рабочей группы ОЦАС по водно-энергетическому комплексу и через совместный диалог с секретариатом ЕВРАЗЭС и РАО ЕЭС.
- Представить отчет Всемирного Банка по ИРЭПЭ и утвердить полученные данные.
- Утвердить программу ТС для создания МВЭК для подписания Главами государств ОЦАС в декабре 2004 г.
- Подготовить проект меморандума о намерениях по созданию ФРОЭ.

⁶ КЕГОК утверждает, что произошел обмен электроэнергией – южный Казахстан использовал электричество из Киргизстана и Таджикистана, а Россия получила электричество из Северо-Казахстанской системы.

Концепция создания Международного Водно-Энергетического Консорциума стран-членов Организации «Центрально-Азиатское Сотрудничество»

Концепция создания Международного Водно-Энергетического Консорциума (здесь и далее «Консорциум») отражает согласованную точку зрения стран-членов Организации «Центрально-Азиатское Сотрудничество» (здесь и далее «ОЦАС») по созданию благоприятных экономических и юридических условий для хозяйствующих субъектов в водном, топливно-энергетическом и других секторах (здесь и далее «Субъекты») стран-членов ОЦАС.

1. Цели Консорциума:

- Разработка и осуществление согласованных мероприятий по рациональной и эффективной разработке и использованию водных и топливно-энергетических ресурсов региона;
- Обеспечение ввода в действие международного соглашения стран-членов ОЦАС по проблемам взаимных поставок водных и топливно-энергетических ресурсов;
- Обеспечение оптимальной пропорции между энергетическими и ирригационными режимами для эксплуатации каскадов воды водохранилищ с разбивкой на годовые и многолетние циклы принимая в расчет балансы водных и топливно-энергетических ресурсов;
- Привлечение инвестиций для реконструкции существующих и строительства новых водных, топливных и водно-энергетических сооружений для освоения и эффективного использования водного и энергетического потенциала региона;
- Создание условий для производственного и технического взаимодействия в водном и топливно-энергетическом секторах, увеличивая их экспортный потенциал и внедряя инновационные технологии;
- Консорциум может быть наделен другими функциями, предусматриваемыми международными соглашениями.

2. Основные виды деятельности

- Координация совместной деятельности Субъектов в области рационального и эффективного освоения и использования водных и энергетических ресурсов в рамках, определенных учредителями;
- Координация научно-исследовательской и аналитической деятельности при разработке технико-экономических обоснований водных и топливно-энергетических проектов на региональном уровне, финансируемых из внутренних и внешних источников;
- Разработка механизмов выполнения соглашений по использованию водных ресурсов в региональной торговле энергией и топливом;

- Подготовка предложений по гармонизации соответствующих законодательств и усовершенствованию международной юридической базы стран-членов;
- Координация с международными организациями и другими заинтересованными сторонами;
- Составление международных соглашений, направленных на обеспечение эффективной эксплуатации водных и энергетических систем, пользуясь преимуществом параллельной эксплуатации национальных энергетических систем и взаимовыгодных поставок топливно-энергетических ресурсов;
- Принятие мер к недопущению ущерба другим странам-членам в результате деятельности Субъектов Консорциума;
- Контроль практического выполнения международных соглашений по рациональному и эффективному использованию водных, топливных и энергетических ресурсов.

3. Условия создания Консорциума

Консорциум является юридическим лицом, созданным на основе международного соглашения.

Юридический статус, первоначальные условия, условия формирования и размер уставного фонда Консорциума, а также другие условия его создания будут оговорены в международном соглашении.

Каждая страна-член определит учредителей Консорциума в соглашении.

Консорциумом будет управлять Совет (контролирующий орган) уполномоченных представителей стран-членов с равным представительством сторон. Каждая из сторон будет иметь равное право участия в голосовании при принятии решений. Решения будут приниматься по принципу консенсуса.

Председатель

От ЕБРР

От Республики Казахстан

От Киргизской Республики

От Республики Таджикистан

От Республики Узбекистан
