



Центральноазиатское
региональное экономическое
сотрудничество

СТРАТЕГИЯ РЕГИОНАЛЬНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА СТРАН ЦАРЭС В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Взгляды, выраженные в данном документе, являются мнением автора и не обязательно отражают взгляды или политики Азиатского банка развития (АБР) или его Совета Директоров, или представляемых ими Правительств. АБР не гарантирует точность данных в данном документе и не берет на себя никакой ответственности за последствия их использования. Используемая терминология не обязательно может совпадать с официальными терминами АБР.

Настоящий документ был переведен с английского языка с целью охвата более широкой аудитории. Однако, английский является официальным языком 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.

АББРЕВИАТУРЫ

АБР	Азиатский банк развития
AKFED	Фонд экономического развития Ага-Хана
АВИЭ	альтернативные и возобновляемые источники энергии
млрд. куб. м.	миллиард кубических метров
БТД	нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан
БТЭ	газопровод Баку-Тбилиси-Эрзерум
CAPS	Центрально-азиатская энергосистема
ЦАРЭС	Центрально-азиатское региональное экономическое сотрудничество
МЧР	Механизм чистого развития
КТК	Каспийский трубопроводный консорциум
CASAREM	Центрально- и Южно-Азиатский региональный электроэнергетический рынок
CASA-1000	Проект по экспорту 1000 МВт из Центральной в Южную Азию
КННК	Китайская национальная нефтяная корпорация
ГВт-ч.	миллион киловатт-часов
ВНД	Валовой национальный доход
ВВП	Валовой внутренний продукт
ГЭП	гидроэнергетический проект
ГЭС	гидроэлектростанция
HVDC	постоянный ток высокого напряжения
МФИ	Международные финансовые институты
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
КgOE	килограмм нефтяного эквивалента
кВ	киловольт
км	километр
ОЭСР	Организация экономического сотрудничества и развития
ППС	Паритет покупательной способности
ПГЧС	Партнерство между государственным и частным секторами
РАО ЕЭС	Единая энергетическая система России
ПС	Подстанция
ТСФ	триллион кубических футов
ТАПИ	газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия
ПиР	Передача и распределение
ПТЭ	Проект по выработке тепловой энергии
ТЭС	Тепловая электростанция
СУАР	Синьцзян-Уйгурский автономный район Китая

СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
A. Введение	4
B. Задачи сектора энергетики в долгосрочной перспективе	4
C. Стратегический подход	4
Двигатели регионального сотрудничества	4
Принципы регионального сотрудничества	5
Формы регионального сотрудничества	5
Выгоды регионального сотрудничества	6
D. Элементы стратегии	6
Инвестиционная деятельность по развитию регионального сотрудничества	7
Усиление институционального потенциала и обмен знаниями	7
Политика развития энергетической отрасли	8
E. Реализация стратегии	11
Направления реализации стратегии	11
Затраты и финансирование	12
(i) Инвестиционная деятельность	12
(ii) Меры по усилению институционального потенциала	12
(iii) Необходимые исследования	13
Показатели исполнения и структура мониторинга	14
Риски и мероприятия по их смягчению	15
Приложения	
1. Существующие энергетические взаимосвязи между странами ЦАРЭС	16
2. Развитие взаимоотношений в энергетическом секторе между странами ЦАРЭС	17
3. Возможные направления развития регионального сотрудничества	19
4. Широкомасштабные проекты: нефть и газ	20
5. Широкомасштабные проекты: электроэнергия	21
6. Ориентировочный список необходимых исследований	22
7. Список инвестиционных проектов	23
8. Важнейшие международные соглашения и программы, касающиеся сотрудничества в энергетической сфере и в районах трансграничных рек, и участие в них стран ЦАРЭС	41

**Одобренный на
Седьмой Министерской конференции по
Центральноазиатскому региональному экономическому сотрудничеству
19-21 ноября 2008 г.
Баку, Азербайджан**

СТРАТЕГИЯ РЕГИОНАЛЬНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА СТРАН ЦАРЭС В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

А. ВВЕДЕНИЕ

1. Страны-участницы Программы Центрально-азиатского регионального экономического сотрудничества поддерживают основную, поставленную в рамках Программы, задачу обеспечения развития путем расширения сотрудничества и объединяют свои усилия для воплощения в жизнь совместной концепции «Хорошие соседи, хорошие партнеры и хорошие перспективы».

2. Региональное экономическое сотрудничество является важным механизмом для улучшения национальных стратегий развития стран-участниц и реализации огромного потенциала экономического развития стран в условиях углубления интеграции в Евразии. Инфраструктура в целом является фундаментальной основой, поддерживающей стремление стран-участниц к экономическому развитию путем углубления сотрудничества. Инфраструктура в энергетическом секторе жизненно важна для обеспечения всеобщего экономического роста и процветания.

3. Стратегия в энергетическом секторе разработана в соответствии с Комплексным планом действий, утвержденным на 5^{ой} Министерской конференции по ЦАРЭС. Данная стратегия направлена на выработку оптимальных решений в целях удовлетворения спроса на энергоресурсы в будущем и стимулирование освоения новых энергоресурсов для их использования в данном регионе и экспорта путем развития возможностей взаимовыгодного сотрудничества между странами-участницами.

В. ЗАДАЧИ СЕКТОРА ЭНЕРГЕТИКИ В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ

4. Долгосрочными задачами энергетического сектора данного региона являются: (а) обеспечение энергетической безопасности путем сбалансированного развития инфраструктуры энергетического сектора государств региона и соответствующих институтов, ускорение интеграции энергетических рынков данного региона путем обеспечения достаточных объемов коммерческих поставок энергии (и энергетических услуг приемлемого качества) для всех физических и юридических лиц при соблюдении принципов надежности, доступности, финансовой устойчивости и экологической безопасности; (б) обеспечение экономического роста путем развития торговли энергоресурсами.

С. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПОДХОД

Двигатели регионального сотрудничества

5. Развитие регионального сотрудничества в энергетическом секторе обусловливается необходимостью (i) преодоления отрицательного воздействия неравномерности распределения энергетических ресурсов между странами-участницами путем углубления интеграции энергетических рынков; (ii) оптимизации существующей энергетической взаимосвязи между странами (см. Приложение 1) и нахождения решений с наименьшими затратами в отношении ограничений в энергетическом секторе. Сотрудничество в энергетическом секторе также стимулируется и внешними факторами, такими как наличие новых привлекательных энергетических рынков в восточных и южных частях Китая,

Пакистане, Индии и Иране наряду с появлением новых стратегических возможностей транзита нефти и газа через территорию Турции, Грузии и России, а также повышение интереса к данному региону со стороны инвесторов из Китая, России и других стран. Кроме этого, общемировой рост цен на энергоресурсы повышает привлекательность возможностей выработки электроэнергии гидростанциями в рамках крупномасштабного проекта регионального значения в Кыргызстане и Таджикистане, особенно в контексте развития регионального энергетического рынка с учетом интересов всех государств бассейнов трансграничных водотоков и наличия экспортных рынков за пределами региона Центральной Азии.

Принципы регионального сотрудничества

6. Стимулирование регионального сотрудничества в энергетической сфере будет осуществляться добросовестно в соответствии со следующими принципами:

- устойчивая политическая воля при проведении реформ и расширении сотрудничества
- принцип двусторонних и многосторонних отношений
- взаимная польза для всех участников процесса
- постепенное достижение желаемых результатов на основе волюнтаризма и при достижении консенсуса
- разумная, допустимая и диверсифицированная зависимость от внешних энергоресурсов для обеспечения достаточного уровня энергетической безопасности
- обеспечение совместимости механизмов нормативно-правового регулирования с учетом приобретаемого в процессе опыта, включая нормативно-правовую базу по каждому направлению сотрудничества исходя из международной практики сотрудничества
- реализация отраслевых реформ, управление и деятельность, способствующие развитию регионального сотрудничества на коммерческой основе
- соблюдение соответствующего уровня прозрачности и стандартов раскрытия информации
- бережное отношение к окружающей среде и реализация коллективных действий в отношении экологически чистой энергии и трансграничных водотоков; соблюдение требований в области изменения климата и использования прибрежных зон
- справедливое и рациональное использование природных ресурсов, включая трансграничные водотоки и ископаемые ресурсы в недрах
- учет обеспокоенностей сопредельных стран.

Формы регионального сотрудничества

7. Региональное сотрудничество в энергетическом секторе будет расширяться благодаря развитию рыночных отношений, транзита, инвестиций, взаимосвязей в рамках соглашений о совместном использовании и охране трансграничных рек и ресурсов морского дна, а также обмену знаниями.

Выгоды регионального сотрудничества

8. В рамках регионального сотрудничества страны-участницы будут получать выгоды от появления новых возможностей энергетического рынка, поступления доходов за

осуществление транзита и выработки решений с наименьшими затратами путем совместного рационального использования ресурсов.

9. В этой связи страны-участницы ожидают развития среднесрочных и долгосрочных отношений, в результате которых

- (i) страны, имеющие энергоресурсы, хватающие на экспорт (Азербайджан, Казахстан, Узбекистан), смогут обеспечить доступ к экспортным рынкам и получать экспортную выручку для стимулирования экономического роста благодаря экспорту энергоресурсов¹;
- (ii) страны, имеющие богатые гидроэнергетические ресурсы, но не имеющие горючих полезных ископаемых (Кыргызская Республика и Таджикистан) смогут обеспечить доступ на рынки для экспорта электроэнергии выработанной на гидроэлектростанциях и получать экспортную выручку, что позволит им обеспечить импорт горючих ископаемых для покрытия зимней нехватки энергии.
- (iii) транзитные страны (такие как Афганистан и Монголия) смогут получать значительные средства от услуг по транзиту и передаче энергии, причем Монголия может стать альтернативным маршрутом транзита энергии из России в Китай, а также экспортировать уголь и возможно электроэнергию на будущее в Китай;
- (iv) Китай сможет импортировать нефть и природный газ из Казахстана, а также природный газ из Узбекистана и Туркменистана
- (v) Азербайджан сможет увеличить объемы торговли электроэнергией с Россией, Грузией и Ираном;
- (vi) Центрально-азиатские страны смогут экспортировать электроэнергию и природный газ в Южную Азию (см. Приложение 2).

D. ЭЛЕМЕНТЫ СТРАТЕГИИ

10. Достижение долгосрочных задач энергетического сектора в данном регионе будет обеспечиваться благодаря проведению обоснованной в экономическом и финансовом плане *инвестиционной политики* по развитию регионального сотрудничества с учетом интересов всех государств региона. Для определения и реализации таких проектов будут осуществляться *меры по укреплению институционального потенциала и обмену знаниями*. В целях обеспечения устойчивости инвестиций будет проводиться разумная политика развития энергетической отрасли.

Инвестиционная деятельность по развитию регионального сотрудничества

11. Улучшение результатов деятельности энергетических секторов стран-участниц имеет важнейшее значение для увеличения выгод от регионального сотрудничества в энергетической сфере. Следовательно, будут осуществляться как внутренние, так и внешние инвестиции.

12. Внутренние инвестиции будут в основном направлены на обеспечение энергетической эффективности и выработку экологически чистой энергии. Инвестиции по обеспечению энергетической эффективности будут направлены на повышение эффективности в таких областях как производство, транспортировка, распределение и использование энергии и

¹ Экспорт энергоресурсов включает экспорт электроэнергии, нефти, газа и угля.

будут охватывать такие задачи, как: (i) сокращение энергопотерь; (ii) восстановление имеющихся мощностей; (iii) расширение системы и ее эксплуатация с наименьшими затратами; (iv) создание соответствующих альтернатив в системе теплоснабжения; (v) коммерциализация деятельности энергетического сектора; (vi) модернизация эксплуатационных оборудования, сооружений и зданий (включая другие меры по регулированию спроса). Инвестиции в выработку экологически чистой энергии будут охватывать такие аспекты, как: (i) модернизация деятельности для снижения степени загрязнения окружающей среды; (ii) сокращение объема топливных ресурсов, используемой на единицу производимой продукции; (iii) отмена практики факельного сжигания газа; (iv) разработка альтернативных и возобновляемых источников энергии.

13. Внешние инвестиции будут направлены на выработку экологически чистой энергии, развитие торговли энергоресурсами и будут осуществляться в рамках совместного соглашения между всеми соответствующими сторонами в следующих ключевых областях: (i) трансграничная передача энергии; (ii) стимулирование доступа/транзита на энергетические рынки третьих стран; (iii) экспортное производство, (iv) совместная/коллективная разработка энергоресурсов с учетом соблюдения природоохранного законодательства соответствующих стран, (v) интеграция энергетических рынков, (vi) укрепление институционального потенциала для развития торговли энергоресурсами, (vii) проекты в рамках Механизма чистого развития и углеродного финансирования, (viii) инвестиции за рубежом для обеспечения доступа к имеющимся там энергоресурсам. (Важнейшие предполагаемые широкомасштабные проекты регионального значения приводятся в Приложениях 4 и 5).

Усиление институционального потенциала и обмен знаниями

14. Новые обязательства и функции стран-участниц в рамках регионального сотрудничества будут поддерживаться путем укрепления их институционального потенциала благодаря обмену знаниями и опытом между странами-участницами, а также с помощью общепризнанных международных источников передового опыта. Следующие сферы станут объектами усилий по наращиванию институционального потенциала:

- Коммерческая деятельность в секторе. Основное внимание уделяется таким аспектам, как переговорный процесс, заключение контрактов (закупка электроэнергии, услуги по транспортировке и передаче электроэнергии), региональная система диспетчерского контроля, методы учета и расчета энергопотребления, выставление счетов и сбор платежей, учет и аудит в сфере коммунальных услуг, современные технологии корпоративного управления, регулирование тарифов, операционная эффективность и взаимоотношения с потребителями.
- Регулирование деятельности сектора. В центре внимания находятся такие вопросы, как обеспечение прозрачности, стабильности и предсказуемости, а также объективности системы регулирования.
- Механизмы сотрудничества государственного и частного секторов. Основное внимание уделяется формам и методам регулирования.
- Регулирование спроса, рациональное использование энергии и энергосбережение. Основное внимание уделяется комплексному планированию ресурсов, деятельности компаний по предоставлению энергетических услуг и механизмам финансирования.
- Альтернативные и возобновляемые источники энергии. Основное внимание уделяется вопросам исследования ресурсов, а также разработки механизмов стимулирования и материального поощрения деятельности в этом направлении.

- Вопросы совместного использования трансграничных рек. Основное внимание уделяется изучению международного опыта в области управления трансграничными реками и их охраны.

Политика развития энергетической отрасли

15. Политика развития энергетической отрасли будет направлена на усиление деятельности в следующих областях: (i) торговля энергоресурсами и энергетическая безопасность; (ii) обеспечение рентабельности энергоснабжающих предприятий и устойчивости энергетических услуг; (iii) социальная защита в секторе энергетики; (iv) реструктуризация и коммерциализация сектора; (v) регулирование деятельности сектора; (vi) стимулирование участия частного сектора; (vii) сотрудничество в области охраны и использования международных бассейнов рек; (viii) соглашения по использованию ресурсов морского дна прибрежными государствами²; (ix) альтернативные и возобновляемые источники энергии; (x) повышение энергоэффективности и инициативы в рамках Механизма чистого развития (МЧР) и других (последующих) механизмов углеродного финансирования.

16. Выбор и последовательность реализации политики развития энергетической отрасли будут определяться для каждой отдельной страны с учетом сложившихся обстоятельств и планируемых форм сотрудничества. Реализация мер в рамках политики развития энергетической отрасли будет зависеть от того, насколько они выполнимы с государственной и административной точки зрения.

Торговля энергоресурсами и энергетическая безопасность

17. Торговля энергоресурсами будет осуществляться в целях (i) расширения имеющихся форм и источников энергии для эффективного и надежного восполнения нехватки внутренних энергетических ресурсов стран ЦАРЭС-а, что повысит энергетическую безопасность, (ii) развития экспортного потенциала энергетического сектора, являющегося двигателем экономического роста.

Рентабельность энергоснабжающих предприятий и устойчивость энергетических услуг

18. Устойчивость региональной торговли энергоресурсами может быть обеспечена только тогда, когда она осуществляется между рентабельными и платежеспособными предприятиями. Рентабельность предприятий энергетического сектора будет обеспечиваться за счет таких мер, как (i) регулирование тарифов в целях возмещения затрат, включая капитальные затраты, (ii) сокращение потерь в целях минимизации затрат и повышения эффективности снабжения; (iii) совершенствование системы учета и расчета энергопотребления, а также выставления счетов и сбора платежей в соответствии с отраслевыми стандартами и (iv) внедрение практики планирования, строительства и эксплуатации с наименьшими затратами.

Социальная защита в энергетическом секторе

19. Будет продолжена работа по созданию эффективных систем социальной защиты в сфере энергопотребления путем повышения адресности компенсационных механизмов для

² Например, соглашения об охране и использовании ресурсов морского дна прибрежными государствами

категории малоимущих и отмены практики списания неплатежей и предоставления скидок большому числу льготников. Тарифы минимального потребления могут рассматриваться в качестве еще одной альтернативы, при условии реалистичности разработки и эффективной реализации таких тарифов.

Реструктуризация и коммерциализация сектора

20. Там, где это возможно, будут предприняты усилия по реструктуризации и коммерциализации сектора в целях расширения торговли энергоресурсами посредством (i) создания самостоятельных и платежеспособных предприятий, занимающихся передачей энергии, и их отделения от предприятий по выработке и распределению энергии, (ii) установления платы за услуги по передаче энергии для всех пользователей системы с учетом экономически целесообразной прибыли от инвестиций в систему передачи энергоресурсов, (iii) обеспечения регулируемого или открытого доступа к системе передачи для третьих сторон (с учетом эксплуатационной готовности и технических возможностей).

21. Существует множество возможностей для дальнейшего совершенствования практики коммерциализации энергетических компаний и торговых операций. Торговые предприятия, такие как компании по выработке, распределению или торговле, должны стремиться к выработке четкой коммерческой ориентации посредством (i) исполнения имеющих юридическую силу стандартных контрактов о покупке или продаже энергоресурсов, (ii) обеспечения прозрачности операций и сделок, а также, по мере возможности, соответствия международным стандартам бухгалтерского учета, аудита и раскрытия информации (например, МСФО).

Регулирование деятельности сектора

22. Регулирование деятельности сектора будет совершенствоваться в целях обеспечения эффективного сотрудничества в области энергетики. Меры по созданию справедливой, прозрачной и прочной системы регулирования включают в себя (i) разграничение функций регулирования от функций права собственности, выработки политики, эксплуатации и технического обслуживания в секторе энергетики.

23. Принципы регулирования будут включены в законы о регулировании, а процедуры регулирования должны соответствовать обнародованным правилам и положениям регулирующего органа. Регулирующим органам будет предоставлен достаточный уровень функциональной и финансовой самостоятельности. Ответность таких органов будет обеспечиваться с помощью разработки положений, позволяющих обжаловать их постановления в судах высшей инстанции, и требований, обязывающих такие органы отчитываться перед Парламентом в форме подробных годовых отчетов.

Участие частного сектора

24. Участие частного сектора в энергетическом секторе будет стимулироваться путем содействия развитию отношений между государственными и частными предприятиями и расширения законодательной базы, включая подписание Договора о вступлении в Энергетическую Хартию, который предусматривает гарантии для частных инвестиций от рисков национализации и других ограничений. Многие страны ЦАРЭС уже присоединились к данному договору.

Сотрудничество в области использования трансграничных водотоков

25. В этой связи будут реализовываться современные подходы совместного использования водных ресурсов и распределения выгод с целью обеспечения экологически безопасной эксплуатации и охраны трансграничных водотоков, таким образом, чтобы гарантировать не только регулярное обеспечение интересов в области ирригации, энергетики и питьевой воды, но и экологических, культурных и социальных интересов прибрежных государств в важнейших бассейнах таких рек, как Амударья и Сырдарья. Ведение двусторонних и многосторонних переговоров и по возможности заключение соответствующих соглашений между прибрежными государствами, среди прочего, даст возможность проектирования, строительства и эксплуатации крупных гидроэлектростанций во многих странах ЦАРЭС, таких как Афганистан, Кыргызская Республика и Республика Таджикистан. Такие гидроэлектростанции будут вырабатывать энергию в основном для экспорта за рубеж, а также для восполнения нехватки энергии в зимний период на местных рынках или рынках других центрально-азиатских государств посредством соблюдения взаимных обязательств прибрежных государств по использованию трансграничных водотоков и без нанесения значительного ущерба использованию водных ресурсов прибрежных государств³. Страны-участницы ЦАРЭС могут также использовать соответствующий опыт других межправительственных органов в области регулирования бассейнов трансграничных рек в Центральной Азии и в других регионах мира. Дальнейшее совершенствование системы прав и обязанностей прибрежных государств является объектом соответствующих международных положений и конвенций, которые уже были подписаны некоторыми странами-участницами ЦАРЭС. Такие конвенции представлены в Приложении 8. Однако, признается, что не все страны-участницы ЦАРЭС подписали все эти конвенции, и не все конвенции вошли в силу, а также то, что стремление к присоединению к данным или подобным конвенциям является суверенным правом и выбором каждого государства. Когда государство не является стороной соответствующей конвенции, то в этом случае могут помочь двухсторонние переговоры и принятие процедур в рамках политик по мерам безопасности МФИ.

Соглашения по охране и использованию ресурсов морского дна прибрежными государствами

26. Будут осуществляться меры по дальнейшему расширению охвата таких соглашений среди государств, расположенных на побережье Каспийского моря, в целях повышения возможностей разведки и защиты ресурсов морского дна и прокладки газо- и нефтепроводов по дну моря.

Альтернативные и возобновляемые источники энергии (АВИЭ)

27. Возможности обеспечения поддержки инвестиционным проектам с использованием альтернативных и возобновляемых источников энергии будут реализовываться и дополняться с помощью стимулов, предусмотренных в рамках Механизма чистого развития и аналогичных схем углеродного финансирования. Для обеспечения однородной конкурентной среды для проектов с использованием АВИЭ и проектов с использованием традиционных источников коммерческой энергии необходимо изучить возможность сокращения субсидий, предоставляемых проектам с использованием традиционных источников энергии.

³ Узбекистан и Казахстан обеспокоены ущербом использованию водных ресурсов и это должно учитываться согласно принципам сотрудничества, описанным в параграфе 6.

Энергетическая эффективность

28. Повышение энергоэффективности позволяет рационально и экономично использовать энергоресурсы и осуществлять торговлю энергоресурсами, внедрять передовые технологии и совершенствовать инфраструктуру, а также улучшать рентабельность предприятий энергетического сектора. Деятельность в рамках Механизма чистого развития или аналогичных схем углеродного финансирования способствует улучшению состояния окружающей среды в странах-участницах. В этих целях необходимо принять меры по повышению энергоэффективности и энергосбережения и стимулированию деятельности в рамках схем углеродного финансирования.

Е. РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ

Направления реализации стратегии

29. Принимая во внимание имеющиеся возможности и динамику развития в регионе, реализация стратегии регионального развития будет осуществляться странами-участницами по следующим основным направлениям (энергетическим коридорам):

- (i) Центральная Азия - Китай: на данном направлении основными вопросами являются торговля энергоресурсами и инвестиции между Китаем и странами Центральной Азии;
- (ii) Центральная Азия - Южная Азия: появление возможностей торговли электроэнергией между странами Центральной и Южной Азии;
- (iii) Возможности сотрудничества между странами Центральной Азии;
- (iv) Центральная Азия - Россия: до настоящего времени большая часть объемов экспорта нефти и газа направлялась в Россию или через Россию на западные рынки. Поскольку Россия инвестирует средства в проекты по разработке и производству в странах Центральной Азии и в модернизацию, расширение и эксплуатацию систем трубопроводов (а также в широкомасштабные гидроэнергетические проекты), она является одним из звеньев экспортной цепи энергоресурсов из стран Центральной Азии.
- (v) Центральная Азия - ЕС: в этом направлении основное внимание уделяется стимулированию экспорта энергоресурсов из Центральной Азии и Азербайджана в Европу. Нефть и газ из Азербайджана уже переправляются на запад. С учетом своего географического расположения и имеющихся в изобилии углеводородных ресурсов, Азербайджан имеет потенциал развития как энергетический коридор между Центральной Азией и Европейским Союзом в ближайшем будущем не только в отношении нефти и газа, но и также в отношении транзита электроэнергии.

30. Реализация региональной стратегии в энергетической сфере будет осуществляться по данным направлениям с учетом геополитических реалий и необходимости диверсификации экспортных рынков, а также с учетом экономических характеристик и определения структуры риска этих направлений (см. Приложение 3).

Затраты и финансирование

(i) Инвестиционная деятельность

31. Имеющаяся информация по капитальным затратам инвестиционным схемам и их возможные источники финансирования приведены в Приложении 7. Общие затраты и возможное финансирование обобщены в Таблице 1. Приводимый в Приложении 7 список не является исчерпывающим и не носит обязательного характера. В лучшем случае, он рассматривается как ориентировочный и носит описательный характер. Включение любого проекта в данный список не подразумевает каких-либо обязательств или его утверждения со стороны какого-либо правительства.

32. Капитальные затраты инвестиционных предложений носят гипотетический характер ввиду нехватки информации о затратах по проектам, осуществляемым частным сектором в рамках контрактов о долевом разделе производства или концессионных контрактов на разработку и производство углеводородного сырья и угля. Кроме того, не имеется точной информации по многим нефте- и газопроводам, строительство или планирование которых осуществляется совместными усилиями правительств и частного сектора.

33. Тем не менее, приводимые оценки затрат позволят частным инвесторам и МФИ составить общее представление о нижних границах потребностей в финансировании.

34. За исключением 10 наименований, по которым не имеется расчетных данных, величина капитальных затрат оставшихся наименований составит примерно 20,6 млрд. долл. США. Возможное финансирование может быть организовано за счет внутренних средств (5,1 млрд. долл. США), средств МФИ (3,8 млрд. долл. США) и других источников (11,7 млрд. долл. США).

35. Финансирование за счет внутренних средств на уровне около 20-30% необходимо для обеспечения финансовой устойчивости, соответствующего соотношения между заемными и другими формами проектного финансирования⁴. Другими источниками финансирования являются (i) частные и коммерческие предприятия, (ii) двусторонние организации, в основном китайские и российские, (iii) международные инвесторы в разработку углеводородного сырья и (iv) МФИ.

(ii) Меры по усилению институционального потенциала

36. Меры по усилению институционального потенциала будут охватывать различные направления, такие как (a) привлечение международных консультантов для проведения обучения на местах местных экспертов (b) организация пилотных проектов, (c) обмен опытом между предприятиями в странах ЦАРЭС и других странах (d) организация региональных программ подготовки, конференций, симпозиумов и практических

⁴ В случае существования работающих предприятий, 30% от стоимости новых проектов, как предполагается, будет предоставляться за счет внутреннего генерирования денежных средств. В случае создания новых предприятий для осуществления собственных и эксплуатации новых проектов, предполагается, что 30% от стоимости проекта будет привлечено в качестве собственного акционерного капитала от спонсоров, а также с государственного и частного рынков акционерного капитала. В любом из случаев предполагается, что 70% от стоимости проекта будет обеспечено в качестве долгосрочного долга из государственных (включая МФИ) и частных источников долга.

семинаров. Охват такими видами деятельности в рамках форума по вопросам регулирования ЦАРЭС будет расширяться.

37. В краткосрочной и среднесрочной перспективе необходимо организовать один региональный семинар по каждой из шести тем, перечисленных в разделе D, вслед за которыми каждой стране будет оказываться техническое содействие с демонстрацией результатов пилотных проектов. Страны-участницы ожидают поддержки со стороны доноров и МФИ для финансирования соответствующих затрат по следующей схеме:

- 1,5 млн. долл. США для проведения шести международных семинаров, в дополнение к вкладу в размере 10% общих затрат, который обеспечивается странами-участницами;
- 10,5 млн. долл. США для последующей деятельности по оказанию ТС.

38. Если потребуется, то дополнительные расходы (в особенности, расходы в национальной валюте) будут покрыты за счет неденежных вкладов со стороны соответствующих правительств стран ЦАРЭС (см. приводимую ниже таблицу 1 по затратам и финансированию).

(iii) Необходимые исследования

39. Необходимо проведение аналитической и исследовательской работы для определения объемов отдельных инвестиций и поддержки важнейших стратегических и политических решений в энергетическом секторе. Для проведения таких исследований кроме финансового участия стран-членов необходима также финансовая поддержка со стороны доноров и МФИ в размере около 10.85 млн. долл. США (см. таблицу 1 по затратам и финансированию и Приложение 6).

40. Для проведения исследований и программ по усилению институционального потенциала, предполагается, что 10% затрат будут покрыты странами-участницами, а оставшаяся часть затрат возможно будет покрыта МФИ и двусторонними организациями.

**Таблица 1: Расчетные затраты и финансирование
Программы регионального сотрудничества
(в млн. долл. США)**

Статья	Общие затраты	Самофинансирование	Финансирование МФИ	Другие источники	Краткосрочное 2008-2009	Среднесрочное 2010-2014	Долгосрочное 2015-2027
Инвестиц. проекты	20.625,5	5.077,3	3.871,8	11.676,4	5.972,1	9.903,5	4.750,0
Усиление институц. потенциала	12,0	1,2	5,4	5,4	4,0	8,0	0,0
Исследования	10,85	1,0	5,2	4,65	9,2	1,65	0,0
Итого	20.648,35	5.079,5	3.882,4	11.686,45	5.985,2	9.913,15	4.750,0

Показатели исполнения и структура мониторинга

41. Показатели исполнения (ПИ) по каждому инвестиционному предложению приведены в Приложении 7. Там, где это возможно, также указано базовое значение. Кроме того, может быть полезным использование некоторых более широких показателей для мониторинга прогресса в отношении всей Программы регионального сотрудничества в секторе энергетики.

42. Показатели будут представляться в формате, данном в Таблице 2 ниже, (i) по каждой стране на основе официальной информации от каждой страны и информации из других источников, а также (ii) региональной таблицы, подготовленной на основе страновых таблиц. Признается, что отчетные данные по показателям предоставляются добровольно исходя из наилучшей национальной практики их сбора.

43. Показатели 5, 6, 7 и 8, относящиеся к импорту и экспорту энергоресурсов, должны применяться только к операциям, осуществляемым между странами ЦАРЭС, а также между странами ЦАРЭС и Россией, Ираном, Грузией, Турцией и странами Южной Азии (Пакистаном и Индией). Предполагается, что экспорт в Европу и из Европы будет осуществляться через Турцию или Россию и должен учитываться в данных по Турции и России. Данные по Китаю будут включать экспортные и импортные операции со всеми странами ЦАРЭС, но не будут учитывать операции с другими странами. Учитывая, что термин «энергоресурсы» включает в себя нефть, природный газ, уголь и электроэнергию (в контексте данной таблицы), *каждой стране* следует дифференцированно отражать *каждый показатель* в отдельной строке таблицы. Данные цифры позволят проводить мониторинг роста объемов торговли энергоресурсами и энергетических потоков в соответствующих энергетических коридорах, таких как Центральная Азия - Южная Азия, Центральная Азия - Китай, страны Центральной Азии, Центральная Азия - Турция (ЕС) и Центральная Азия - Россия.

**Таблица 2: Показатели исполнения
Региональной программы энергетического сотрудничества**

№.	Показатели исполнения	Исходные данные 2006 г.	Цели на:		
			2010	2015	2020
1	Достигнутые соглашения (по использованию бассейнов международных рек ⁵)				
2	Достигнутые соглашения (торговля энергией)				
3	Достигнутые соглашения (транзит энергии)				
4	Достигнутые соглашения (по использованию ресурсов морского дна прибрежными странами ⁶)				
5	Объем экспорта и импорта газа				
6	Объем экспорта и импорта нефти				
7	Объем экспорта и импорта электроэнергии				
8	Объем экспорта и импорта угля				

⁵ Соглашения о совместном использовании водных ресурсов (в соответствии с международными стандартами) рек международного значения прибрежными государствами необходимы для мобилизации средств из МФИ и коммерческих источников для реализации основных гидроэнергетических проектов.

⁶ Действие данных соглашений распространяется только на страны, расположенные на побережье Каспийского моря.

Риски и мероприятия по их смягчению

44. Риски стратегии могут быть связаны с географическим расположением проектов, инвестициями, торговой деятельностью, вопросами безопасности, спецификой страны и геополитическими факторами.

45. Риски, связанные с географическим расположением проекта, такие как геологические, гидрологические и сейсмические факторы и фактор безопасности, можно сократить до минимума посредством тщательного исследования местности и выбора гибких проектных параметров.

46. Риски, связанные с инвестициями, можно минимизировать посредством (i) проведения эффективной макроэкономической политики и политики коммерциализации, (ii) обеспечения гарантий по средствам, финансируемым за счет МФИ, и программ гарантированных инвестиций, (iii) подписания Договора к Энергетической Хартии (в соответствующих случаях), (iv) заключения двусторонних инвестиционных соглашений (в соответствующих случаях) (см. Приложение 8, в котором приводится краткая информация о международных соглашениях и программах, а также об участии в них стран ЦАРЭС).

47. Управление рисками, связанными с торговлей (такими как рыночный риск и риски неполучения поставок или платежей), должно осуществляться с помощью надлежащего письменного оформления торговых контрактов, содержащих соответствующие условия (согласно которым покупатель должен принять товар или выплатить неустойку, а продавец должен обеспечить поставки или выплатить неустойку), гарантии выполнения платежных обязательств и статьи по международному торговому арбитражу.

48. Разрешение внутренних конфликтов и недопущение региональных конфликтов может способствовать смягчению страновых рисков и рисков необеспечения безопасности для регионального сотрудничества.

49. Геополитический риск, связанный с расхождением позиций основных игроков данного региона, может быть урегулирован через соответствующие дипломатические каналы.

50. В дополнение к основным нормам международного права соблюдение соответствующих международных конвенций ООН может обеспечить основу для разрешения споров между странами ЦАРЭС и другими странами (см. Приложение 8, в котором приводится краткая информация о международных соглашениях и программах, а также об участии в них стран ЦАРЭС). Признается, что диалог на двусторонней и многонациональной основе соответственно предпочитается странами ЦАРЭС-а для разрешения споров.

51. Применение принципов выверенной политики МФИ обеспечит надежную основу для недопущения возникновения таких споров и жалоб.

52. Дальнейшие действия

После утверждения предлагаемой стратегии дальнейшие совещания Координационного комитета энергетического сектора (ККЭС) будут посвящены разработке плана действий и соответствующих мер по стимулированию дальнейшей реализации данной стратегии при содействии стран-участниц ЦАРЭС.

Приложение 1

Существующие энергетические взаимосвязи между странами ЦАРЭС

	Азербайджан	Казахстан	Кыргыз. Республика	Таджикистан	Узбекистан	Афганистан	Китай	Монголия
Азербайджан	xx	Обсуждается возможность экспорта нефти и газа из Казахстана через БТД и БТЭ. Имеются соглашения с прибрежными странами						
Казахстан	Обсуждается возможность экспорта нефти и газа из Казахстана через БТД и БТЭ. Имеются соглашения с прибрежными странами	xx	Импорт кыргызской электроэнергии Транзит электроэнергии с севера по обменным соглашениям. Соглашения о совместном использовании водн. ресурсов	Импорт электроэнергии из Таджикистана. Соглашения о совместном использовании водных ресурсов	Импорт газа/ электроэнергии из Узбекистана. Соглашения о совместном использовании водных ресурсов		Экспорт казахской нефти в Китай	
Кыргызская Республика		Импорт нефти, угля и газа из Казахстана. Экспорт электроэнергии в Казахстан	xx	Экспорт электроэнергии Транзит электроэнергии с севера на юг по направлению в Таджикистан	Импорт узбекского угля и газа Экспорт электроэнергии в Узбекистан		Экспорт электроэнергии в Китай	
Таджикистан		Экспорт электроэнергии в Казахстан	Транзит для экспорта электроэнергии на север	xx	Транзит электроэнергии обмен электроэнергией и импорт газа из Узбекистана	Экспорт электроэнергии в Афганистан		
Узбекистан		Экспорт газа/ транзит электроэнергии/ Соглашения о совместном использовании водных ресурсов	Экспорт узбекского газа	Экспорт узбекского газа/транзит электроэнергии Соглашения о совместном использовании водных ресурсов	xx	Экспорт узбекской электроэнергии	Концессии Китаю на разработку месторождений нефти и газа	
Афганистан				Импорт таджикской электроэнергии	Импорт узбекской электроэнергии	xx		
Китай		Инвестиции в энергетику Казахстана. Импорт нефти из Казахстана	Импорт около 1 ГВт электроэнергии в год в период с 2003 по 2007 гг.	Финансирование Китаем ЛЭП Север-Юг и гидроэнерг. проекта	Инвестиции в Узбекистан. Разработка месторождений нефти и газа		xx	
Монголия							Экспорт угля в Китай	xx

Приложение 2. Развитие взаимоотношений в энергетическом секторе между странами ЦАРЭС

	Азербайджан	Казахстан	Кыргызстан	Таджикистан	Узбекистан	Афганистан	Китай	Монголия	Другие страны
Азербайджан	xx	Экспорт нефти и газа из Казахстана через нефтепровод БТД и газопровод БТЭ							Экспорт туркменской нефти и газа через нефтепровод БТД и газопровод БТЭ. Торговля электроэнергией с Россией, Грузией и Ираном
Казахстан		xx	Импорт электроэнергии, вырабатываемой кыргызск. ГЭС. Инвестиции в ГЭС «Камбарата». Экспорт угля и газа в Кыргызстан		Импорт узбекского газа в южные области Казахстана		Экспорт нефти, газа и, возможно, тепловой энергии из Казахстана в Китай		Экспорт казахской нефти, газа и электроэнергии в Россию. Экспорт электроэнергии через CASAREM Совместный проект ТАПИ
Кыргызстан		Транзит потока электроэнергии между системами Казахстана и Таджикистана	xx	Экспорт электроэнергии в CASAREM через таджик. систему	Импорт узбекского газа	Экспорт электроэнергии в CASAREM через Таджикистан	Возможный экспорт электроэнергии в Китай		Экспорт электроэнергии через CASAREM Поддержка частоты CAPS
Таджикистан		Транзит казахской электроэнергии для CASAREM	Транзит кыргызской электроэнергии для CASAREM	xx	Импорт узбекского газа	Увеличение объемов экспорта электроэнергии в Афганистан Импорт газа из Афганистана	Возможный экспорт электроэнергии, вырабатываемой ГЭС		Экспорт в CASAREM.
Узбекистан		Экспорт газа в Южный Казахстан	Экспорт газа в Кыргызстан	Экспорт газа в Таджикистан. Транзит электроэнергии	xx	Увеличение объемов экспорта электроэнергии в Афганистан	Транзит газа в Китай		Совместный Проект ТАПИ. Российский импорт узбекского газа
Афганистан		Возможность импорта электроэнергии через CASAREM	Возможность импорта электроэнергии через CASAREM	Прямой импорт эл. энергии и импорт через CASAREM Возможный экспорт газа в Таджикистан.	Импорт электроэнергии из Узбекистана	xx			Транзит для газопровода ТАПИ и линии передачи CASAREM
Китай	Инвестиции в энергетику	Инвестиции в разработку энергетич. проектов, производство энергии и строительство газопровода, импорт нефти и газа	Потенц. инвестиции в сектор энергетики и импорт электроэнергии	Инвестиции в угольные предприятия, гидроэнерг. проекты и ЛЭП «Север-Юг». Возможный импорт эл. энергии	Транзит газа в Китай		xx	Потенц. импорт электроэнергии из Монголии	Импорт нефти (частичный транзит через Монголию), газа и электроэнергии из России

Монголия		Возможность импорта нефти, нефтепродуктов и сжиженного нефтяного газа					Экспорт угля и, потенциально. электроэнергии в Китай	xx	Становится страной транзита энергетич. потоков между Россией и Китаем
Другие страны	Обмен электроэнергией с Грузией, Ираном и Россией. Экспорт нефти и газа в Турцию и далее в Западную Европу	Экспорт энергии в Россию и через ее территорию. Возможный доступ к порту в Персидском заливе и порту в Средиземном море	Импорт электроэнергии через CASAREM	Импорт электроэнергии через CASAREM	Импорт газа в рамках проекта ТАПИ. Российский импорт узбекского газа		Российский экспорт газа и электроэнергии в Китай		xx

Приложение 3

Возможные направления развития регионального сотрудничества

Сотрудничество между Центральной Азией и Китаем	Сотрудничество между Центральной и Южной Азией	Сотрудничество между центрально-азиатскими странами	Сотрудничество между Центральной Азией и Россией	Сотрудничество между Центральной Азией и ЕС
Завершение участка Кенкияк-Кумколь казахско-китайского нефтепровода	Проект(ы) по созданию CASAREM	Сокращение объемов факельного сжигания газа в Казахстане, Узбекистане и Азербайджане	Смешивание российской и казахской нефти при перекачивании по трубопроводу для экспорта в Китай	Строительство нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан в средиземноморский порт в Турции
Проект строительства газопровода Туркменистан-Казахстан-Узбекистан-Китай	Участие Казахстана и Узбекистана в CASAREM в качестве экспортеров тепловой энергии	Вторая фаза ЛЭП напряжением 500 кВ с севера на юг в Казахстане	Повышение мощности нефтепровода КТК до Новороссийска и нефтепровода Атырау-Самара	Соединение газопровода Баку-Тбилиси-Эрзерум с системой газоснабжения Турции
Сотрудничество между Китаем и Узбекистаном в области разведки и разработки нефтегазовых месторождений	Участие Казахстана с Узбекистаном и Туркменистаном в проекте по строительству газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия	Восстановление западной части газопровода Ташкент-Бишкек-Алматы в Кыргызской секции	Россия планирует осуществлять прямой экспорт газа и электроэнергии в восточные районы Китая	Повышение мощности этих трубопроводов и возможность транспортировки каспийской нефти в танкерах и газа в танкерах для СПГ, что позволит Казахстану и Туркменистану экспортировать нефть и газ на западные рынки
		ЛЭП напряжением 500 кВ с севера на юг из Таджикистана до подстанции напряжением 500 кВ в Датка, Кыргыз. Республика/ ГЭС «Камбарата»/подстанция напряжением 500 кВ в Кемине	Строительство Каспийского газопровода и модернизация центрально-азиатского газопровода Центр III	Возможность строительства трубопровода из Казахстана через Туркменистан и Иран в порт в Персидском заливе.

(Перечень некоторых проектов регионального значения)

Некоторые проекты регионального значения (широкомасштабные инициативы), которые в настоящее время находятся на стадии реализации или рассмотрения, приводятся в первых трех столбцах данной таблицы.

Две карты, в которых указывается географическое расположение большинства приведенных выше проектов регионального значения, содержатся в Приложениях 4 и 5.





Приложение 6

Ориентировочный список необходимых исследований

	Исследование	Стоимость (долл. США)	Результат	Сроки
1	Проводимое в каждой стране ЦАРЭС изучение возможностей такой страны в плане повышения энергоэффективности и энергосбережения.	6,000,000	Определение возможностей повышения энергоэффективности и энергосбережения, мер экономической политики, институтов, рыночной структуры и проектов, необходимых для стимулирования данных процессов	Исследование следует завершить в краткосрочной перспективе
2	Изучение потенциала Монголии как страны энергетического транзита. Стоимость: 300,000 долл. США	300,000	Стимулирование торговли энергоресурсами между Россией и Китаем и, возможно, Корейским полуостровом	Завершение исследования в краткосрочной перспективе
3	Изучение возможностей, которые позволят Монголии получить доступ к газу Казахстана и других центрально-азиатских стран (через Китай или Россию).	300,000	Стимулирование торговли энергоресурсами между Казахстаном и Монголией	Завершение исследования в краткосрочной перспективе
4	Изучение возможности импорта нефтепродуктов и сжиженного нефтяного газа в Монголию из Казахстана	300,000	Стимулирование торговли энергоресурсами между Казахстаном и Монголией	Завершение исследования в краткосрочной перспективе
5	Изучение потенциала сотрудничества и участия международной экспертизы в развитие возможностей Монголии для переработки нефти, газа и угля.	500,000	Развитие возможностей Монголии для переработки нефти, газа и угля	Завершение исследования в средне-срочной перспективе
6	Изучение транзитного потенциала Синьцзян-Уйгурского автономного района	250,000	Глубокое знание этого района (его энергетического потенциала, статуса, перспектив развития спроса и предложения и связей с востоком) будет способствовать дальнейшему развитию торговли между странами ЦА и Китаем	Исследование следует завершить в краткосрочной перспективе
7	Изучение роли Китая как крупного инвестора в разработку энергоресурсов ЦАР и как рынка экспорта энергии из ЦАР.	350,000	Исследование позволит странам Центральной Азии эффективно использовать потенциал Китая в этих областях	Завершение изучения к 2008 г.
8	Изучение возможности экспорта углеводородного сырья из Казахстана на запад, восток и юг.	500,000	Диверсификация экспортных рынков	в краткосрочной перспективе
9	Изучение возможности движения энергетического сырья в регионе ЦАРЭС	500,000	Диверсификация экспортных рынков	в краткосрочной перспективе

10	Изучение возможности импорта газа из Афганистана в Таджикистан, включая ТЭО для газопровода.	500,000	Торговля газом между Таджикистаном и Афганистаном	в краткосрочной перспективе
11	Изучение возможности импорта электроэнергии из Ирана в провинцию Фарах в Афганистане (220-кВ линия).	200,000	Увеличение объемов торговли электроэнергией между Афганистаном и Таджикистаном	в краткосрочной перспективе
12	Предварительное ТЭО о возможности установить крупные электростанции на солнечной энергии в Монголии	250,000	Развитие альтернативной энергии	в краткосрочной перспективе
13	Предварительное ТЭО об использовании коллектора солнечной энергии для кочевников в Монголии	100,000	Развитие альтернативной энергии	в краткосрочной перспективе
14	Экономическое ТЭО о транспортировке сжиженного нефтяного газа и компрессированного природного газа из Казахстана и других Центрально-азиатских стран в Азербайджан для дальнейшей транспортировки в западные страны	500,000	Развитие торговли со сжиженным нефтяным газом и компрессированным природным газом	в краткосрочной и среднесрочной перспективе
15	Изучение возможности взаимосвязи энергетической системы Центральной Азии с энергетической системой Азербайджана через Каспийское море путем подводных кабелей	300,000	Развитие экспорта электроэнергии и интеграции электроэнергетической системы Центральной Азии с энергетической системой Европы через кавказский энергетический коридор.	в краткосрочной перспективе
	Итого	10,850,000		

Приложение 7

Региональное сотрудничество стран ЦАРЭС в области энергетики											
Список инвестиционных проектов (в млн. долл. США)											
No.	Инвестиционное предложение	Капитальные затраты	Источник финансирования			Фазы инвестирования			Результат	Показатель исполнения	Комментарии
			Самофинансирование	МФИ	Другие источники	Инвестиции в 2008-2009 гг. (краткосрочные)	Инвестиции в 2010-2014 гг. (среднесрочные)	Инвестиции в 2015-2027 гг. (долгосрочные)			
	Афганистан										
	Электроэнергетика										
1	Восстановление систем электропередачи и распределения в Афганистане для импорта электроэнергии из Ирана, Туркменистана, Узбекистана и Таджикистана и ее распределения по энергоузлам. Стоимость: 700 млн. долл. США только для северо-восточной системы электропередачи. Финансируется полностью донорами. Стоимость компонента распределения будет такая же или больше. По некоторым подсчетам она составляет около 1,0 млрд. долл. США	1.700,0	340,0	680,0	680,0	200,0	800,0	700,0	Снижение дефицита электроэнергии внутри страны. В 2004 г. объем поставок составлял 215 МВт или 59% спроса (данная оценка может быть занижена).	Повышение объемов импорта и потребления электроэнергии В 2006 г. импорт составлял 414 ГВт-ч. (или 35,1% общего объема поставок)	Другими источниками в основном могут стать двусторонние доноры. Восстановление северо-восточной части системы электропередачи и некоторых объектов системы распределения уже частично финансируется
	Газ										
2	Обеспечение безопасного транзита по магистрали газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан и по линии электропередачи CASAREM								Доход от сборов за транзит и передачу	Объем поступлений от сборов и выплат. В настоящее время доход от транзита равен нулю	
	Всего по Афганистану	1.700,0	340,0	680,0	680,0	200,0	800,0	700,0			

Примечание: Информация, содержащаяся в данном списке, была получена из множества источников. Данный список является ориентировочным и неполным и не носит обязательного характера. Включение какого-либо проекта в данный список не обязательно означает, что соответствующее правительство его одобрило или взяло на себя какие-либо обязательства.

	Азербайджан	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Газ					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
3	Восстановление системы ПиР в газовом секторе (капитальные затраты: 669 млн. долл. США), а также сокращение объемов факельного сжигания газа (капитальные затраты: 60 млн. долл. США)	729,0	219,0	255,0	255,0	100,0	629,0	0,0	Восстановление проектной мощности системы ПиР и снижение степени загрязнения воздуха	Сэкономленный объем газа. В настоящее время объем факельного сжигания газа составляет 0,3 млрд. куб. м. Потери газа составляют порядка 20% по сравнению с нормой в 1-2%	Другие средства могут быть получены из коммерческих источников
	Нефть										
4	Исследование по повышению экономической целесообразности нефтепровода БТД и газопровода БТЭ за счет экспорта нефти и газа из Казахстана и Туркменистана по этим трубопроводам. Стоимость: 300.000 долл. США	0,3	0,3	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	Ускорение диверсификации рынка для экспорта энергии из Казахстана и Туркменистана	Поддержание оптимального уровня потока нефти и газа в трубопроводах в течение срока их эксплуатации	Исследование может финансироваться консорциумом, который владеет БТД и БТЭ
	Электроэнергия										
5	Строительство ряда ЛЭП напряжением 500 кВ, 330 кВ, 220 кВ и 110 кВ и подстанций, чтобы улучшить потенциал электропередачи и взаимосвязь энергосистемы Азербайджана с Россией, Грузией и Ираном и обеспечить увеличение потока электроэнергии по этим системам. Стоимость капитальных инвестиций с учетом вышеперечисленных задач: 231,7 млн. долл. США	232,0	70,0	81,0	81,0	100,0	132,0	0,0	Развитие группы рынков электроэнергии вокруг Азербайджана и осуществление перетоков электроэнергии из Азербайджана в Турцию через Грузию	Объем электроэнергии, который реализуется на данном сегменте рынка. Объем реализации в 2004 г.: импорт 2,4 млрд. кВт-ч. экспорт 1.0 млрд. кВт-ч. в 2006 г.: импорт: 1,76 млрд. кВт-ч. экспорт 1.0 млрд. кВт-ч.	Другие средства могут быть получены из коммерческих источников
	Всего по Азербайджану	961,3	289,3	336,0	336,0	200,3	761,0	0,0			

	Казахстан	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	нефть					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
6	Завершение участка нефтепровода Кенкияк-Кумколь (протяженностью 778 км и диаметром 813 мм) , чтобы в полном объеме обеспечить планируемый экспорт казахстанской нефти в Китай (полная пропускная способность составит 20 млн. тонн/год). Капитальные затраты: 112 млрд. тенге или 983 млн. долл. США	983,0	490,0	0,0	493,0	490,0	493,0	0,0	Рост экспорта казахской нефти в Китай	Ежегодный объем экспорта нефти. Объем экспорта в 2006 г. составил около 2,2 млн. т. В среднесрочной перспективе объем экспорта нефти возрастет до 10-15 млн. тонн в год	Кредит сроком на 10 лет из коммерческих источников, льготный период по которому составляет 3,5 года. Ожидается гарантия кредита, выделяемого Китаем на 4,5 года
7	(а) Повышение пропускной способности нефтепровода КТК до Новороссийска с 28 до 67 млн. тонн в год, включая казахскую нефть в объеме 50 млн. тонн в год. Капитальные затраты: 2,6 млрд. долл. США; (б) Повышение пропускной способности нефтепровода Атырау-Самара до 15 млн. т. в год. Капитальные затраты: 187,3 млн. долл. США	2.787,0	1.500,0	0,0	1.287,0	1.500,0	1.287,0	0,0	Увеличение объемов экспорта казахстанской нефти через этот нефтепровод	Ежегодный дополнительный поток нефти через этот нефтепровод. Поток нефти в настоящее время - 24,4 млн.т./год (в среднесрочной перспективе ожидается, что дополнительный объем составит 40-60 млн. тонн в год)	Другие средства могут быть получены из коммерческих источников

	Казахстан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	нефть					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
8.	Казахстанская каспийская система транспортировки углеводородов (ККСТ) для экспорта нефти из месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак в западном направлении. Проект включает нефтепровод Ескене-Курык протяженностью 729 км (23 млн. тонн в год), нефтеналивной терминал в порту Курык и дальнейшую транспортировку нефти в танкерах до нефтепровода БТД в Азербайджане. Стоимость нефтепровода: 1,3 млрд. долл. США. Стоимость нефтяного терминала 500-600 млн. долл. США. Неуточненное количество нефтяных танкеров, стоимость каждого из которых составляет 70-80 млн. долл. США	2.200,0	1.100,0	0,0	1.100,0	1.100,0	1.100,0	0,0	Увеличение объемов экспорта казахской нефти в западном направлении	Объемы нефти, экспортируемой таким образом в год	Сдача в эксплуатацию ожидается к 2012 г.
	Газ										
9	ТЭО строительства газопровода из Казахстана в Китай для транспортировки 30 млрд. куб. м газа в год, которое будет проводиться совместно компанией КазМунайГаз и КННК								Диверсификация экспортных рынков газа	Завершение ТЭО и начало строительства	Первая фаза для транспортировки 10 млрд. куб. м газа будет готова к 2009/2010 г.
10	Магистраль газопровода Казахстан-Китай из западной в южную часть Казахстана, а затем в Китай. По нему будет также проходить и туркменский газ. Капитальные затраты:								Поставка газа в южный Казахстан и экспорт в Китай. Также транзит туркменского газа	Ожидаемый объем составит около 30 млрд. куб. м газа	

	Казахстан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	газ					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
11	Восстановление и модернизация системы транспортировки газа в Казахстане, которая будет осуществляться компанией КазРосГаз, для повышения объемов транспортировки и экспорта газа на север (в Россию).								Повышение пропускной способности	Объем такого повышения	
12	Каспийский газопровод протяженностью 1.000 км, проходящий через существующую Центрально-азиатскую магистраль газопровода «Центр IV» из Туркменистана в Россию через Узбекистан и Казахстан. Капитальные затраты: 1,0 млрд. долл. США; будет построен консорциумом и эксплуатироваться Газпромом	1.000,0	0,0	0,0	1.000,0	300,0	700,0	0,0	Повышение объемов транспортировки газа из этих стран в Россию на 10 млрд. куб. м в год.	Фактическое повышение объемов транспортировки газа по данному газопроводу.	Затраты могут покрываться консорциумом, в том числе и Газпромом
13	Модернизация центрально-азиатской магистрали газопровода «Центр III» из Узбекистана в Россию через Казахстан								Повышение пропускной способности газопровода с 45 до 65 млрд. кубометров в год	Фактическое повышение объемов экспорта газа в Россию через этот газопровод	

	Казахстан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
14	Строительство второй ЛЭП напряжением 500 кВ с севера на юг (протяженностью 1.115 км) для передачи 600 МВт электроэнергии с севера на юг Казахстана	347,0	25,0	268,0	54,0	200,0	147,0	0,0	Увеличение потока электроэнергии с севера на юг Казахстана, стимулирование экспорта тепловой электроэнергии из Казахстана в CASAREM	Увеличение потока электроэнергии через эту линию	
15	Проект на пограничной реке Хоргос, в т.ч. строительство ряда дамб (в целях борьбы с наводнениями и улучшения практики орошения) и каскада малых ГЭС общей мощностью 21 МВт. Все выгоды от проекта будут поделены поровну между Казахстаном и Китаем	21,0	10,5	0,0	10,5	21,0	0,0	0,0	Совместная эксплуатация пограничной реки будет выгодна обеим сторонам: повысится эффективность борьбы с наводнениями, улучшится практика орошения и повысится выработка электроэнергии	Завершение проекта и фактические показатели полученных экономических выгод	Ожидается, что объем финансирования из Китая составит 10,5 млн. долл. США
16	Строительство Мойнакской ГЭС мощностью 300 МВт на реке Чарын в Южном Казахстане казахско-китайским СП с выделением Китаем кредита в размере 200 млн. долл. США. Намечается завершить в 2009 г. Данный проект снизит дефицит электроэнергии в Южном Казахстане	310,0	110,0	0,0	200,0	150,0	160,0	0,0	Снижение дефицита электроэнергии на юге Казахстана	Выработка электроэнергии и ее поставки в южную систему	
	Всего по Казахстану	7.648,0,	3.235,5	268,0	4.144,5	3.761,0	3.887,0	0,0			

	Кыргызская Республика	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
17	Восстановление линий передачи и системы распределения в секторе электроэнергетики	250,0	0,0	50,0	200,0	50,0	200,0	0,0	Повышение финансовой устойчивости предприятий-поставщиков, снижение потерь при передаче и распределении	Процент снижения потерь. В 2006 г. уровень потерь электроэнергии 42%, газа: 12%	Восстановление распределительных сетей, вероятно, будет финансироваться инвесторами после приватизации четырех распределительных компаний
18	Подключение Кыргызстана к линии CASAREM: восстановление 140 км линии напряжением 220 кВ между подстанциями Алай и Айгуль-Таш, строительство новой линии напряжением 220 кВ протяженностью 207 км между пунктами Алай и Датка, где будет построена новая подстанция напряжением 500/220 кВ	83,3	0,0	83,3	0,0	25,3	58,0	0,0	Это обеспечит прямой поток электроэнергии в обоих направлениях между Кыргызстаном и Таджикистаном. Это позволит Кыргызстану экспортировать электроэнергию в Таджикистан и далее в проект CASAREM. Таджикистан сможет экспортировать электроэнергию в северном направлении – в Кыргызстан, Казахстан и Россию.	Объем электроэнергии, проходящей по этой линии	Строительство является компонентом проекта CASAREM

	Кыргызская Республика (продолжение)	Капитал. затраты	Самофи- нансиро- вание	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
19	Строительство 500-кВ ЛЭП протяженностью 400 км – от Кемина (на северной границе) до Датка (капитальные затраты составят 210 млн. долл. США); строительство 500-кВ ЛЭП протяженностью 350 км – от Датка до Ходжента (Таджикистан). Капитальные затраты составят 170 млн. долл. США	380,0	38,0	200,0	142,0	0,0	270,0	110,0	Позволит (а) увеличить объемы прямого экспорта кыргызской электроэнергии в Таджикистан и CASAREM; (б) экспортировать электроэнергию из Кыргызстана в Казахстан и Россию; (с) в будущем экспортировать электроэнергию из Казахстана в CASAREM через Кыргызстан. Также позволит экспортировать электроэнергию из ГЭС «Камбарата I и II»	Объем экспорта электроэнергии из северного Казахстана/ Кыргызстана в северный Таджикистан и затем в CASAREM может вырасти на 600-1000 МВт	Может быть завершено к 2015 г. Необходимо для увеличения объемов экспорта (4000 МВт) в CASAREM
20	Строительство ГЭС «Камбарата II» (360 МВт) (1100 ГВт-ч.), вместе с 500-кВ ЛЭП	280,0	28,0	100,0	152,0	40,0	240,0	0,0	Помогает покрыть зимний дефицит и увеличить объемы экспорта электроэнергии летом	Объем производства, потребления и экспорта электроэнергии	Другими источниками могут быть инвесторы из России, Казахстана и других стран
	Кыргызская Республика (продолжение)	Капитал. затраты	Самофи- нансиро- вание	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			

21	Строительство ГЭС «Камбарата I» (1.900 МВт) (5.100 ГВт-ч.) с 500-кВ ЛЭП, связывающей ее с Кемином в Кыргызстане. Капитальные затраты: 1.940 млн. долл. США	1.940,0	200,0	200,0	1.540,0	0,0	200,0	1.740,0	Помогает покрыть зимний дефицит и увеличить объемы экспорта в летний период	Объем производства, потребления и экспорта электроэнергии	Другими источниками могут быть инвесторы из России, Казахстана и других стран
	Природный газ										
22	Восстановление системы транспортировки и распределения в секторе природного газа	50,0	10,0	40,0	0,0	10,0	40,0	0,0	Снижение потерь при транспортировке и распределении	В 2006 г. потери составляли 12%, их следует снизить до 2%	
	Всего по Кыргызстану	3.983,3	276,0	673,3	2.034,0	125,3	1.008,0	1.850,0			

	Монголия	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
23	Восстановление сети распределения и снижение потерь в энергосистеме Монголии	34.5	6.2	23.4	4.9	7.0	27.5	0.0	Помогает снизить объемы импорта электроэнергии или повысить объемы поставок электроэнергии населению	Процент снижения потерь. В настоящее время потери составляют 20% (собств.) и 25% (при ПИР)	
24	Объединение трех основных энергосистем в Монголии								Будет способствовать дальнейшему развитию национальной энергосистемы и повысит ее транзитный потенциал	Реализация проекта и эксплуатация объединенной энергосистемы	
25	ТЭО строительства 3 x 3.600-МВт ТЭС по выработке электроэнергии при сжигании угля вместе с (а) разработкой трех угольных шахт, каждая из которых производит 12 млн. тонн угля в год, (б) прокладкой 500-кВ ЛЭП на постоянном токе в Китай								Для экспорта производимой ТЭС электроэнергии в Китай	Завершение работы над ТЭО и одобрение ТЭО правительствами Монголии и Китая	ТЭО находится в стадии разработки в рамках Меморандума о взаимопонимании, подписанного в 2005 г. Китайской корпорацией Госэлектросеть и Монгольской компанией по распределению электроэнергии
	Всего по Монголии	34.5	6.2	23.4	4.9	7.0	27.5	0.0			

	Таджикистан	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия и газ					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
26	Снижение потерь в электроэнергетическом и газовом секторах в Таджикистане. Капитальные затраты: 62 млн. долл. США в основном только для программы по установке счетчиков. Финансирование ВБ и Правительства Швейцарии, компаний «Барки Таджик» и «Таджикгаз» составит до 30 млн. долл. США. Требуется определение источников финансирования для покрытия оставшейся части затрат. Для снижения потерь при Пир необходимо 300 млн. долл. США	362,0	36,0	163,0	163,0	100,0	262,0	0,0	Увеличение объема внутренних поставок и повышение финансовой устойчивости предприятий	Процент снижения потерь. В настоящее время уровень потерь электроэнергии составляет 18%, газа - 19%	
	Электроэнергия										
27	Восстановление Нурекской ГЭС и ОРУ, Кайракумской ГЭС, Головной ГЭС, каскада Варзобских ГЭС для повышения мощности на 550 МВт (270-300 ГВт-ч.) в Таджикистане. Финансируется частично АБР, ЕБРР и другими финансисстами	400,0	40,0	260,0	100,0	200,0	200,0	0,0	Увеличение объема внутренних поставок и экспорта	Объем дополнительной выработки	
28	Строительство ГЭС «Сангтуда I» (670 МВт) (2.700 ГВт-ч.). Расчетная стоимость, включая невосполнимые издержки, составляет около 700 млн. долл. США. РАО ЕЭС является основным акционером компании, реализующей проект	700,0	200,0	0,0	500,0	700,0	0,0	0,0	Увеличение объема внутренних поставок зимой и рост объемов экспорта летом	Объем дополнительной выработки	Другими источниками являются Российские инвесторы (РАО ЕЭС) и финансисты. Объем выработки обеспечит первоначальный экспорт в CASAREM

	Таджикистан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
29	ГЭС «Сангтуда II» (220 МВт) (930 ГВт-ч.). Капитальные затраты: 200 млн. долл. США. Инвестиции поступают от Иранского правительства через таджикско-иранское СП. Иранский кредит составит 180 млн. долл. США	200,0	20,0	0,0	180,0	50,0	150,0	0,0	Увеличение объема внутренних поставок и рост объемов экспорта	Объем дополнительной выработки	Другим источником является Иранский кредит
30	Рогунская ГЭС с водохранилищем (3.600 МВт) (13.000 ГВт-ч.). Дополнительная капитальная стоимость для завершения проекта: 2.450 млн. долл. США	2.450,0	250,0	250,0	1.950,0	0,0	250,0	2.200,0	Увеличение объема внутренних поставок в зимний период и рост объемов экспорта в течение всего года	Объем дополнительной выработки	Невосполнимые затраты до настоящего времени не учитывались. Другими источниками могут стать инвесторы из России, Казахстана, Китая и других стран
31	500-кВ ЛЭП с севера на юг (протяженностью 350 км) и подстанции. Пропуская способность 600-800 МВт	281,0	19,0	0,0	262,0	200,0	81,0	0,0	Обеспечит прямые потоки таджикской электроэнергии с юга на север и прямой поток кыргызской и казахской электроэнергии с севера на юг для CASAREM	Объем электроэнергии, проходящей по линии	Предоставлен Китайский экспортный кредит (261,7 млн. долл. США). Срок погашения 25 лет, процентная ставка и другие платежи составляют 2,4% в год. Завершение работ к 2009/2010 г.

	Таджикистан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
32	Двухцепная ЛЭП напряжением 220 кВ от ГЭС «Сангтуда 1» до участка Пули-Кумри на границе Афганистана (около 110 миль) для экспорта 300 МВт в Афганистан	33,0	3,0	22,0	8,0	33,0	0,0	0,0	Экспорт таджикской электроэнергии в Афганистан	Объем экспорта электроэнергии, проходящей по ЛЭП	АБР уже одобрил кредит для строительства данной линии до Пули-Кумри в Афганистане
33	ЛЭП CASAREM (протяженностью 750 км) от ГЭС «Сангтуда 1» в Таджикистане до Пешавара в Пакистане через Афганистан. Высоковольтная ЛЭП напряжением 450 кВ	526,0	0,0	526,0	0,0	26,0	500,0	0,0	Первоначально экспорт 1.000 МВт электроэнергии из Центральной в Южную Азию. Постепенное наращивание объемов экспорта до 4000 МВт	Объем электроэнергии, проходящей по линии	Ожидается финансирование со стороны таких МФИ, как Всемирный банк, АБР и ИБР. Данные по линии электропередачи в Кыргызстан представлены в разделе Кыргызстан

	Таджикистан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
34	Яванская ГЭС на реке Зеравшан (150 МВт) (540 ГВт-ч.), включая 220-кВ ЛЭП протяженностью 60 км. Строительство в 2008-2011 гг.	260,5	60,5	0,0	200,0	50,0	210,5	0,0	Ежегодная выработка 537 ГВт-ч. (из которых только 119 ГВт-ч. во время маловодного сезона с октября по апрель) увеличит объем внутренних поставок и высвободит дополнительный объем для экспорта	Объем дополнительной выработки	Строительство будет осуществляться корпорацией Синохайдро по льготному китайскому кредиту в размере 200 млн. долл. США со сроком погашения в 25 лет. Возможно возникновение вопросов, связанных с водными ресурсами. Возможно, финансист занимается поиском альтернативного проекта

	Таджикистан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Комплексная разработка угольных месторождений и строительство ТЭС					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
35	Разработка угольного месторождения Фан-Ягноб и строительство ТЭС по выработке электроэнергии при сжигании угля (1000 МВт) (6000 ГВт-ч.) в Таджикистане. Около 30% производства будет направлено на покрытие зимнего спроса в Таджикистане, и оставшиеся 70% будут экспортированы в рамках проекта CASAREM. Капитальные затраты только на ТЭС составят около 1.100 долл. США/кВт. Разработка угольных месторождений требует дополнительных затрат.	1.600,0	100,0	500,0	1.000,0	100,0	1.500,0	0,0	Обеспечение спроса на электроэнергию в зимний период в Таджикистане и ежегодных объемов экспорта	Объем дополнительной выработки	Другими источниками могут стать частные инвесторы, отобранные для проекта
	Всего по Таджикистану	6.812,5	728,5	1.721,0	4.363,0	1.459,0	3.153,5	2.200,0			

	Узбекистан	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Электроэнергия и газ					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
36	Строительство 500-кВ ЛЭП протяженностью 220 км - от Сырдарьинской ТЭС до подстанции «Согдиана». Строительство началось в 2007 г.	67,9	42,8	25,1	0,0	67,9	0,0	0,0	Это позволит уменьшить потери и ослабить ограничения по передаче электроэнергии в энергосистеме Узбекистана. Это также позволит экспортировать 300 МВт электроэнергии в Афганистан	Объем дополнительно выработанной электроэнергии, проходящей в этой части электросети	Работы могут продолжаться до 2009 г. Источником средств, выделяемых МФИ, является ИБР
37	Строительство 500-кВ ЛЭП протяженностью 217 км – от ПС «Согдиана» до Талимарджанской ТЭС	95,0	25,0	70,0	0,0	0,0	95,0	0,0	То же, что и в предыдущем пункте	Объем дополнительно выработанной электроэнергии, проходящей в этой части электросети	Рассматривается возможность финансирования со стороны ИБР
38	Строительство 500-кВ ЛЭП протяженностью 190 км вместе с повышением мощности связанных с ней подстанций -- от 500-кВ ПС «Сурхан» ПС до 500-кВ ПС «Гузар»	109,0	34,0	75,0	0,0	51,5	57,5	0,0	То же, что и в предыдущем пункте	Объем дополнительно выработанной электроэнергии, проходящей в этой части электросети	Ожидается финансирование со стороны ИБР (25 млн. долл. США) и Саудовского Фонда (50 млн. долл. США)

	Узбекистан (продолжение)	Капитал. затраты	Самофинансирование	МФИ	Другие источники	2008-09 гг.	2010-14 гг.	2015-27 гг.	Результат	Показатель исполнения	Комментарии
	Газ					кратко срочные	средне срочные	долго срочные			
39	Транзит газа в Китай через газопровод Туркменистан-Китай (узбекский участок) протяженностью 530 км для транспортировки 30 млрд. кубометров газа в год в течение 25 лет								Денежные поступления от транзита	Объем денежных поступлений от транзита	
40	Модернизация газопровода в Узбекистане для увеличения пропускной способности (а) газопровода Бухара-Урал (b) Центральной магистрали газопровода из ЦА в Россию (с) расширение компрессорной станции No.5 в Газли	214,0	100,0	0,0	114,0	100,0	114,0	0,0	Увеличение объемов экспорта газа в Россию с 5-6 до 16 млрд. куб. м в год	Увеличение объема экспорта	
	Всего по Узбекистану	485,9	201,8	170,1	114,0	219,4	266,5	0,0			
	Всего для всех 7 Стран	20,625.5	5,077.3	3,871.8	11,676.4	5,972.0	9,903.5	4,750.0			

Справочные статьи:**Проекты, связанные с Китаем**

№.	Наименование	Включено в схемы
1.	Нефтепровод Кенкияк-Кумколь в Казахстане	Казахстана
2.	ТЭО строительства газопровода из Казахстана в Китай (30 млрд. кубометров газа)	Казахстана
3.	Проект строительства газопровода из Казахстана в Китай (30 млрд. кубометров газа)	Казахстана
4.	Каскад ГЭС мощностью 21 МВт на реке Хоргос на границе Китая с Казахстаном	Казахстана
5.	Проект по строительству Мойнакской ГЭС мощностью 300 МВт в Казахстане	Казахстана
6.	Три крупные угольные шахты и 3 x 3.600 ТЭС в Монголии и связанные с ними 500-кВ ЛЭП в Китае: ТЭО	Монголии
7.	Линия электропередачи протяженностью 350 км по направлению с севера на юг в Таджикистане	Таджикистана
8.	Проект по строительству Яванской ГЭС мощностью 150 МВт на реке Зеравшан в Таджикистане	Таджикистана
9.	Газопровод Узбекистан-Китай (30 млрд. кубометров газа) для транзита туркменского газа в Китай	Узбекистана

Приложение 8. Важнейшие международные соглашения и программы, касающиеся сотрудничества в энергетической сфере и в районах трансграничных рек, и участие в них стран ЦАРЭС

Двусторонние инвестиционные соглашения, заключенные между странами ЦАРЭС

	Афганистан	Азербайджан	Китай	Казахстан	Кыргызстан	Монголия
Афганистан						
Азербайджан			1 апреля 1995 г.	16 сентября 1996 г. (подписание)		
Китай						
Казахстан			13 августа 1994 г.			
Кыргызстан		28 августа 1997 г.	8 сентября 1995 г.	8 апреля 1997 г. (подписание)		5 декабря 1999 г.
Монголия			1 ноября 1993 г.	3 мая 1995 г.		
Таджикистан			20 января 1994 г.	20 ноября 2001 г.	19 января 2000 г.	
Узбекистан		2 ноября 1996 г.	12 апреля 1994 г.	8 сентября 1997 г.	6 февраля 1997 г.	

Примечание: все даты относятся к вступлению соглашения в силу, если не указано иное

Источник: Конференция ООН по торговле и развитию (ЮНКТАД)

Участие стран ЦАРЭС в многосторонних инструментах для разрешения споров и обеспечения инвестиционных гарантий

	Афганистан	Азербайджан	Китай	Казахстан	Кыргызстан	Монголия	Таджикистан	Узбекистан
Конвенция ООН о признании и приведении в исполнение иностранных арбитражных решений (Нью-йоркская Конвенция) вступила в силу 7 июня 1959 г.	29 февраля 2005 г.	29 мая 2000 г.	22 апреля 1987 г.	18 февраля 1996 г.	18 марта 1997 г.	22 января 1995 г.		7 мая 1996 г.
Конвенция об урегулировании инвестиционных споров между государствами и физическими или юридическими лицами других государств вступила в силу 14 октября 1966 г.	25 июля 1966 г.	18 октября 1992 г.	6 февраля 1993 г.	21 октября 2000 г.	9 июня 1995 г. - подписание	14 июля 1991 г.		25 августа 1995 г.
Многостороннее агентство по гарантированию инвестиций (MIGA)	Член	Член	Член	Член	Член	Член	Член	Член

Приложение 8. (продолжение) Важнейшие международные соглашения и программы, касающиеся сотрудничества в энергетической сфере и в районах трансграничных рек, и участие в них стран ЦАРЭС

Конвенции и правила	Протоколы	Афганистан	Азербайджан	Китай	Казахстан	Кыргызстан	Монголия	Таджикистан	Узбекистан
Конвенция ООН “Об охране и использовании трансграничных водотоков и международных озер”	Конвенция вступила в силу 6 октября 1996 г.		3 августа 2000 г.		11 января 2001 г.				9 августа 2007 г.
	Протокол по проблемам воды и здоровья вступил в силу 4 августа 2005 г.		9 января 2003 г.						
	Протокол о гражданской ответственности еще не вступил в силу								
Конвенция ООН “О праве несудоходных видов использования международных водотоков”	Принята Генеральной Ассамблеей ООН 21 мая 1997 г.; еще не вступила в силу								9 августа 2007 г.
Хельсинские правила пользования водами международных рек, утвержденные Ассоциацией международного права в 1966 г.									

Энергетическая Хартия	Договор к Энергетической Хартии вступил в силу в апреле 1998 г.	7 декабря 2007 г.*	17 декабря 1997 г.	Наблюдатель	6 августа 1996 г.	7 июля 1997 г.	член	25 июня 1997 г.	12 марта 1996 г.
	Протокол по вопросам энергетической эффективности и соответствующим экологическим аспектам вступил в силу в апреле 1998 г.				6 августа 1996 г.	7 июля 1997 г.		25 июня 1997 г.	12 марта 1996 г.
	Поправка к связанным с торговлей положениям Договора к Энергетической Хартии (апрель 1998 г.)								

* дата утверждения Конференцией по Энергетической Хартии просьбы Афганистана о вступлении в Договор к Энергетической Хартии. Даты, указанные для других стран, отражают дату сдачи на хранение ратификационных документов о членстве.

Примечание: Международная конвенция вступает в силу в том случае, если она ратифицирована определенным числом государств-членов организации, которая одобряет конвенцию. Резолюция, с которой одобряется конвенция, обычно указывает число стран-членов, которые должны ее ратифицировать для вступления в силу.