

Конференция по проблемам
регионального сотрудничества в области
электроэнергетики в Центральной и
Южной Азии

**Энергетическая стратегия
Кыргызской республики и
перспективы партнерства в
торговле электроэнергией**

Выступление профессора Касымовой В.М.

26.04.2007

Г. Бишкек, Кыргызстан

Содержание выступления:

1. Межгосударственное сотрудничество: текущее состояние
2. Энергетическая стратегия КР до 2025г: цели и приоритеты межгосударственного сотрудничества
3. Определение экспортных возможностей:
 - ◆ Исходные допущения и принципы ресурсной политики
 - ◆ Прогнозы спроса на энергоносители (метод сценариев);
 - ◆ Прогноз ввода мощностей, производства электроэнергии, возможности ее экспорта;
 - ◆ Необходимые инвестиции.
4. Выводы и предложения к проекту доклада ДЭХ

Межгосударственное сотрудничество: текущее состояние

◆ Симптомы:

За 15 лет независимости экспорт электроэнергии КР сократился вдвое

◆ Проблемы:

- невыполнение соседними странами условий межгосударственных Соглашений 1998г из-за их несовершенства;
- несостоятельность политики Правительства КР в межгосударственной интеграции электроэнергетического рынка в ЦА;
- разногласия в политике распределения водных и энергетических ресурсов в регионе;
- Замедления процесса утверждения «Концепции эффективного использования водно-энергетических ресурсов в ЦА» выполн. ЕврАзЭС и на ее основе
- Рассмотрения обновленного Соглашения 1998г с учетом международной практики.

Энергетическая стратегия КР : цели межгосударственного сотрудничества

- ◆ реализация возможностей экспорта электроэнергии,
- ◆ достижение энергоэффективности экономики,
- ◆ создание рыночных механизмов межгосударственного сотрудничества ,
- ◆ привлечение частных инвесторов в развитие инфраструктуры и строительства новых ГЭС.

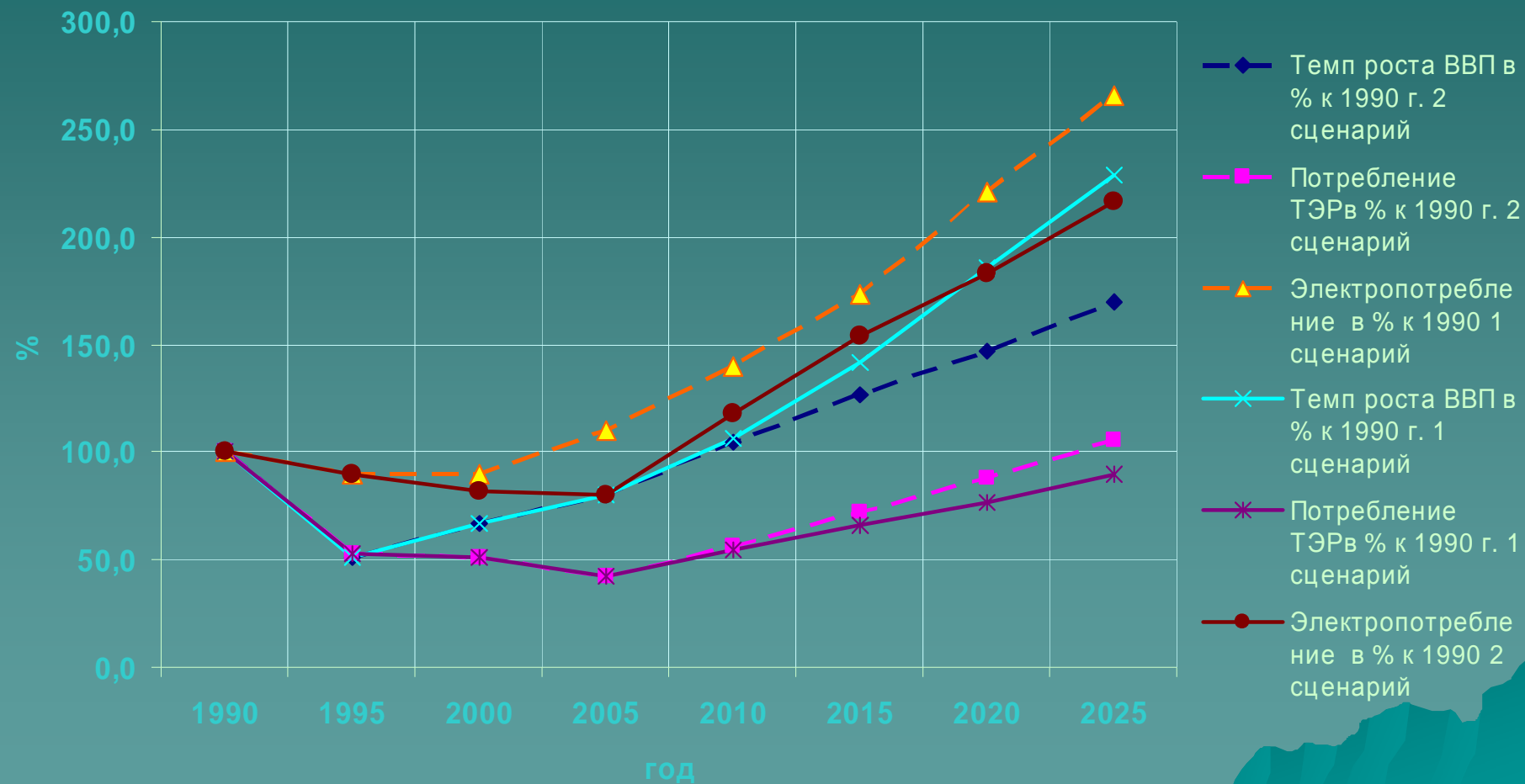
Определение экспортных возможностей: исходные допущения

- ◆ Экспортные возможности страны определены на основе прогноза спроса и предложения энергоносителей,
- ◆ При прогнозе спроса рассмотрены сценарии макроэкономического роста страны:
 - По первому сценарию ежегодные темпы роста ВВП приняты – 106-105% (СРС на 2007-2010);
 - По второму сценарию - 104-103% на период 2011 -2025гг.

Принципы ресурсной политики

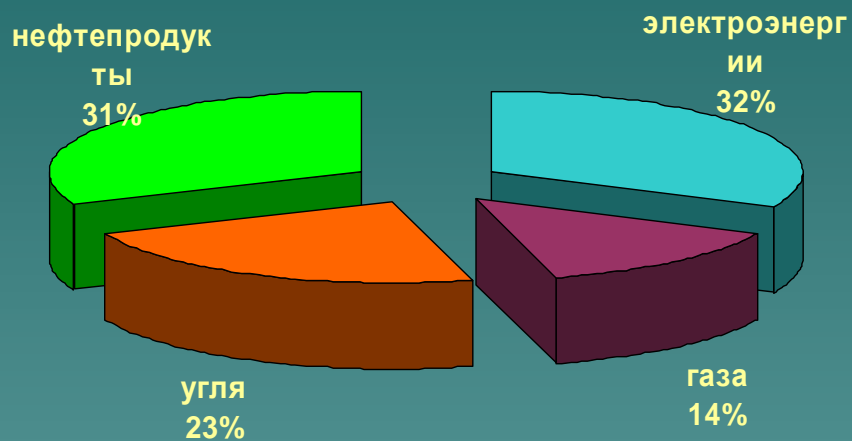
- ◆ сдерживание темпов роста энергопотребления на уровне потенциала энергосбережения 45-50%;
- ◆ обеспечение темпов роста потребления энергоресурсов на уровне 0,3÷0,4 от темпов роста ВВП в период 2006-2010 г.г. с увеличением этого соотношения до 0,6 по первому сценарию и до 0,8 по второму сценарию к 2025 году;
- ◆ На внутреннем рынке энергоресурсов:
 - диверсификация энергоносителей;
 - оптимальное регулирование цен и тарифов;
 - развитие конкуренции.
- ◆ структурные изменения в энергопотреблении: *замещение импортируемых видов топлива возобновляемыми источниками энергии (малые ГЭС и НВИЭ).*

Прогноз макроэкономических индикаторов КР до 2025 г.

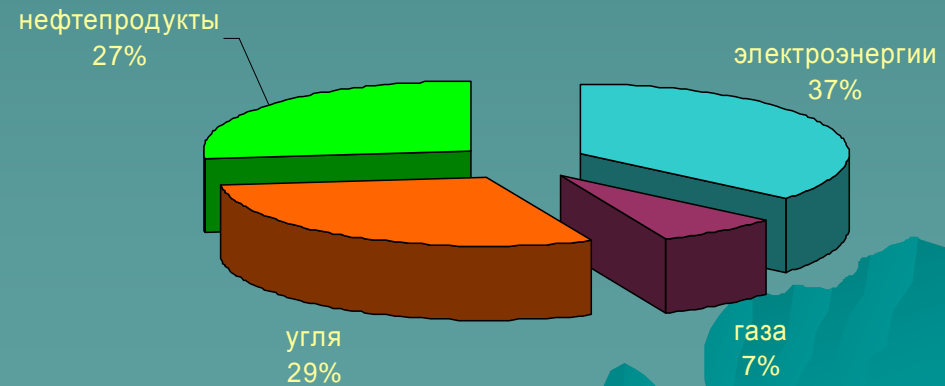


Прогноз спроса на энергоносители и структура энергопотребления

Структура потребления ТЭР в 2025 г. 1
сценарий



Структура потребления ТЭР в 2025 г. 2
сценарий



Прогноз ввода мощностей и производства электроэнергии в КР

на период до 2025г, МВт.

Наименование	Устан. мощн. МВт	Сроки строительст ва (годы)	2010	2015	2020	2025
Камбаратинские ГЭС № 1 №2	1900	2010-2020		475	1435	
	360	2007-2012	240	120		
Джиланарыкские №№ 1, 2	200	2007-2010	200			
Акбулунская	200	2010-2014		200		
Сары-Джазские ГЭС	1200	2010-2025		400	400	400
Кавакская ГРЭС	1200	2008-2015	300	900		
Всего			740	2095	1835	400

Прогноз производства электроэнергии в КР

на период до 2025г, млрд.кВт.ч

Наименование	2005 г.	2010 г.	2015 г.	2020 г.	2025 г.
Нижне-Нарынский каскад ГЭС	13,706	14,547	14,547	14,547	14,547
Бишкекская и Ошская ТЭЦ	0,881	1,077	1,584	1,836	2,128
Малые ГЭС	0,0846	0,150	0,650	1,0	2,2
НВиЭ	0,015	0,020	0,025	0,030	0,045
Камбаратинские ГЭС № 1			1,2	2,4	5,6
ГЭС №2		0,7	1,1	1,1	1,1
Джиланарыкские ГЭС №№ 1, 2		0,6	1,2	1,2	1,2
Акбулунская ГЭС			0,75	0,75	0,75
Сары-Джазские ГЭС			1,8	3,6	5,4
Кавакская ГРЭС		1,3	5,6	5,6	5,6
Итого ГЭС	13,805	16	18,27	24,62	30,84
Всего произведено электроэнергии	14,686	18,394	28,456	32,06	38,57

Потенциал экспорта электроэнергии

Объем экспорта в млн. КВт/ч , согласно:	2003	2005	2010	2015	2020	2025
-докладу для Секретариата Энергетической Хартии	2 645		7 866	8 381	12 167	10 744
-НЭП: 1 сценарий	1 708	2 280	5 200	11 600	12 400	15 800
-НЭП: 2 сценарий	1 708	2 280	3 500	6 600	8 400	11 600

Необходимые инвестиции

Прогнозная стоимость строительства			
Наименование	Устан. мощн. МВт	Сроки строительства (годы)	Стоимость Млн.долл.США
Камбаратинские ГЭС № 1 №2	1900	2010-2020	1200
	360	2007-2012	280
Джиланарыкские №№ 1, 2	200	2007-2010	220
Акбулунская	200	2010-2014	200
Сары-Джазские ГЭС	1200	2010-2025	900
Кавакская ГРЭС	1200	2008-2015	1100
Всего			3900

Инвестиционный кризис

- ◆ Острый дефицит собственных и заемных финансовых ресурсов
- ◆ Отсутствие экономического механизма, стимулирующего предприятия реинвестировать собственные средства и привлекать иностранные инвестиции,
- ◆ Нарастание дебиторской задолженности и кризис взаимных неплатежей,
- ◆ Нарастание долгов по выплате налогов перед государством и по кредитам Международных финансовых организаций.
- ◆ Перекос цен и низкие тарифы на электроэнергию, не покрывающие затраты и отсутствие элемента прибыли для выделения собственных средств на дальнейшее развитие,
- ◆ Рост потерь и хищений электроэнергии,
- ◆ Замедление процессов переоценки основных фондов и их капитализации
- ◆ Замедление процесса реализации четвертого этапа программы приватизации ЭЭС

и др.

Стратегические задачи ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ

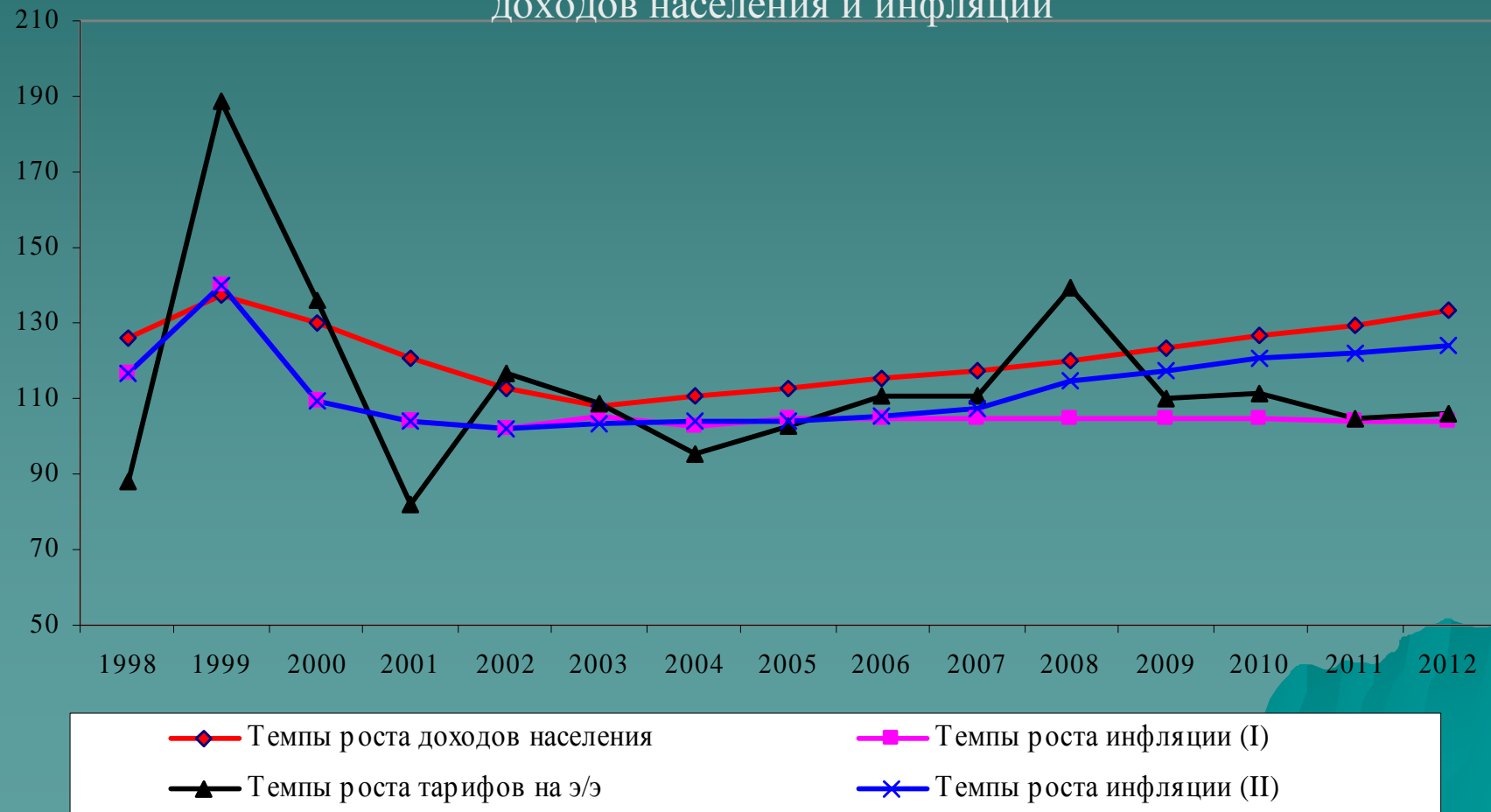
- ◆ Развитие партнерства с странами ЕвразЭС, ЦА и ЮА по сооружению ГЭС и объектов инфраструктуры,
- ◆ Создание благоприятного инвестиционного климата для привлечения частных инвестиций через посредничество ВБ, МФ, АБР, ЕБР и др.,
- ◆ Внесение изменений в законодательство по приватизации ряда существующих и перспективных ГЭС и ТЭС,
- ◆ Утверждение четвертого этапа программы приватизации ЭЭС,
- ◆ Принятие среднесрочной тарифной политики КР на 2007-2010г,
- ◆ Привлечение инвестиций через «механизм чистого развития» Киотского протокола по повышению энергоэффективности и сокращению выбросов ПГ.

Стратегические задачи тарифной политики и финансово-экономического оздоровления

- ◆ Ежегодный рост с 2007г по 2010г средневзвешенного тарифа запланирован на уровне 10%;
- ◆ Тарифы покрывают затраты в 2007г на 71%, в 2008г на 81%, в 2009г на 91%, в 2010г на 104%.
 - Проведение жесткой политики по сокращению потерь: до 15% технических, до 3% коммерческих, с полным устранением к 2012г;
 - Повышение сборов платежей по выставленным счетам до 98-100%;
 - Проведение переоценки и капитализации активов энергокомпаний;
 - Устранение перекрестного субсидирования;
 - Сокращение квазифискального дефицита до уровня 1,2% ВВП.

Стратегические задачи тарифной политики и финансово-экономического оздоровления

Рис.1. Динамика изменения темпов роста тарифов на электроэнергию, доходов населения и инфляции



Выводы по проекту доклада

- ◆ Привлекательность рынка электроэнергии ЮА с пиковым спросом в летний период,
- ◆ Возможность обмена базовой энергией в зимний период для накопления воды в Токтогульском гидроузле,
- ◆ Заключение многосторонних коммерческих Соглашений на основе принципов ДЭХ,
- ◆ Возможность оптимизация режимов работы ГЭС и ТЭС и создания регионального энергопула.

Предложения

- ◆ Странам ЮА использовать экспортный потенциал Кыргызстана
- ◆ Международным финансовым организациям способствовать привлечению частных инвестиций
- ◆ Совместное рассмотрение проектов документов ЕврАзЭС - Концепции эффективного использования водно-энергетических ресурсов в ЦА и обновленного Соглашения 1998г
- ◆ Создание нормативно-правовой базы сотрудничества для функционирования рынка электроэнергии ЦА и ЮА в перспективе .

Спасибо за внимание!