

**Национальное Агентство  
Кыргызской Республики по  
антимонопольной политике и  
развитию конкуренции**

**Султанбеков С. У. – Статс-секретарь**

A stylized silhouette of a mountain range in shades of brown and grey, positioned at the bottom of the slide against a blue gradient background.

**Тема: Применение тарифных структур в Кыргызстане. Вопросы и задачи в энергетическом секторе Кыргызстана.**

В ходе последних структурных преобразований Указом Президента Кыргызской Республики от 10 октября 2005г. № 448, на базе Государственного агентства по энергетике при Правительстве КР и Департамента по антимонопольной политике при Министерстве экономики, развития промышленности и торговли КР было создано **Национальное агентство Кыргызской Республики по антимонопольной политике и развитию конкуренции** (далее - Нацагентство).

# Деятельность Нацагентство после реорганизации осуществлялась в следующих направлениях:

- Совершенствование нормативно-правовой базы конкурентной, потребительской политики, регулирование топливно-энергетического комплекса и рекламной деятельности.
- Государственное регулирование деятельности естественных и разрешенных монополий. Работа по снижению квазифискального дефицита в энергетическом секторе.
- Предупреждение, ограничение и пресечение монополистической деятельности и недобросовестной конкуренции.
- Контроль за соблюдением законодательства о защите прав потребителей.
- Контроль за соблюдением Закона Кыргызской Республики «О рекламе».
- Лицензирование и контроль за соблюдением лицензионных условий субъектами энергетической деятельности.
- Международное сотрудничество по сближению конкурентных законодательств, проведению согласованной конкурентной политики и политики в топливно-энергетическом комплексе.

## Основная функция и задача Нацагентства по применению тарифных структур

- **Формирование тарифов на электрическую и тепловую энергию для различных групп потребителей**

**Тарифообразование основывается на:**

- **Закон «Об энергетике»**
- **Закон «Об электроэнергетике»**

# Общие принципы

- Тарифы должны покрывать все затраты по производству, передаче, распределению электрической и тепловой энергии.
- Тарифы для каждой группы потребителей должны отражать все затраты на электро- и теплоснабжение по данной категории потребителей.
- Субсидии должны быть направлены непосредственно (адресно) потребителям (населению) с низким уровнем дохода через правительственные программы социальной защиты.

# Процедура установления тарифов

- *Корректировка прогнозных данных*
- *Выработка (ГЭС, ТЭЦ)*
- *Структура потребления*
- *Экспорт*
- *Уровень инфляции*
- *Структура затрат*
- *Обменный курс USD*
- *Уровень потерь*
- *Уровень сбора*

# Процедура установления тарифов для субъектов энергорынка Кыргызстана

Вырабатывающая  
Компания ОАО «ЭС»

Передающая  
Компания «НЭСК»

Нацагентство

Распредкомпания  
ОАО «СЭ»

Распредкомпания  
ОАО «ВЭ»

Распредкомпания  
ОАО «ОЭ»

Распредкомпания  
ОАО «ЖЭ»

Бюджет

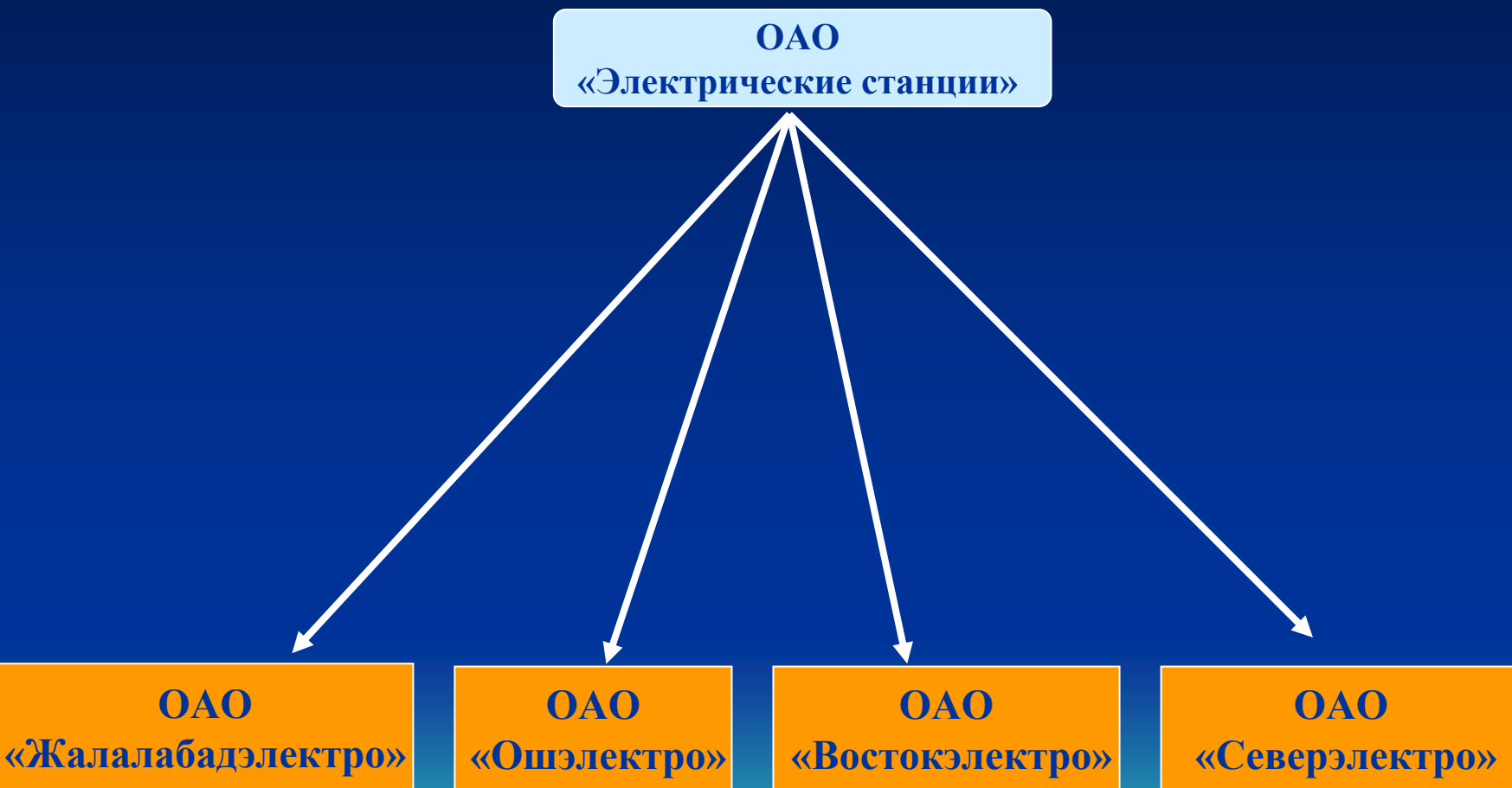
Соц. Фонд

Прогноз

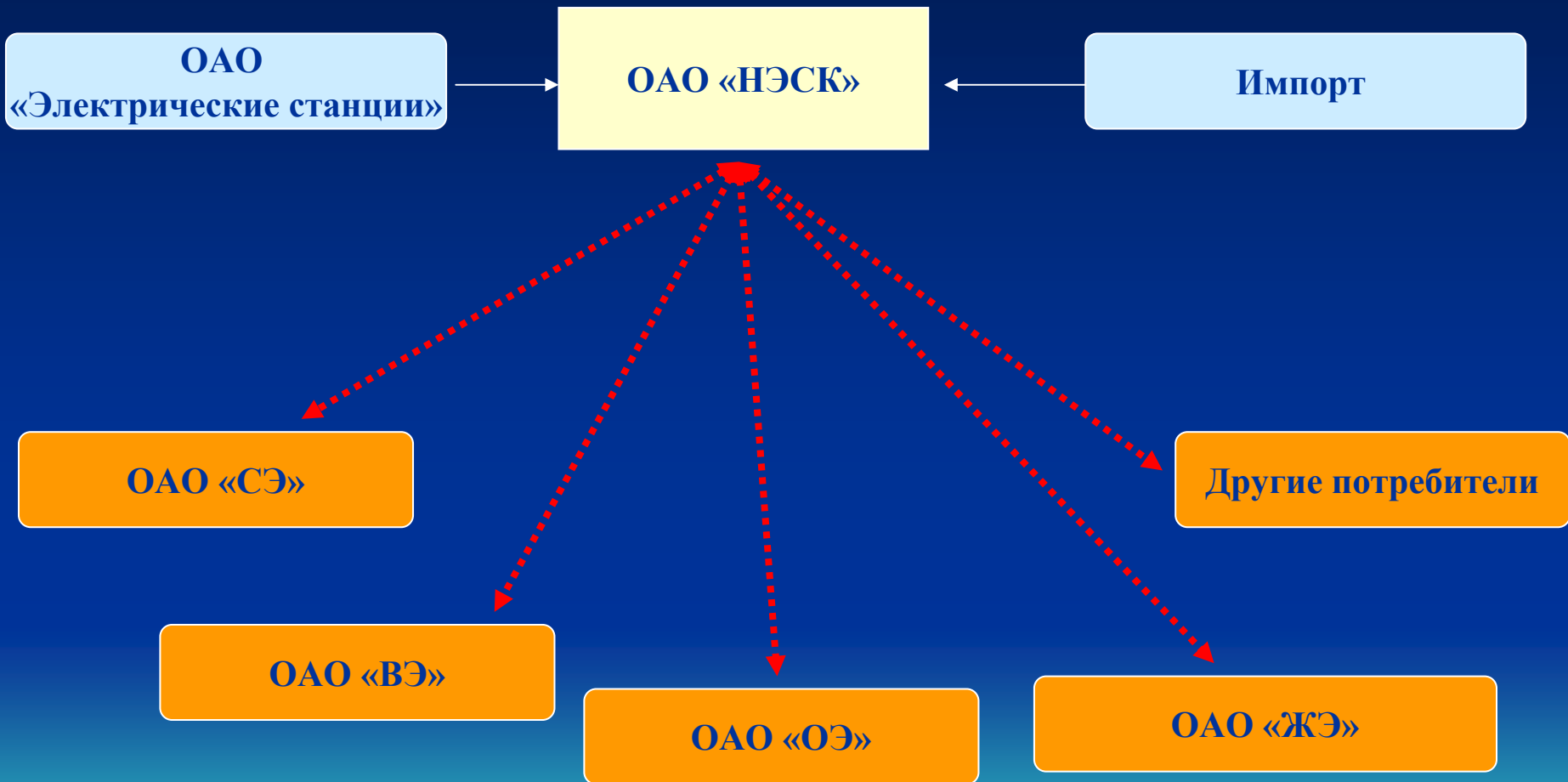
# Установление тарифа энергокомпаниям



# Тарифы на производство электроэнергии устанавливаются для крупных оптовых покупателей



# Тариф на передачу (транзит) электроэнергии устанавливается для всех участников энергорынка на одном ценовом уровне



# Тариф на распределение электроэнергии устанавливается для 5 основных групп потребителей по различным тарифам



# Введение единого тарифа на электроэнергию для населения :

- принято постановление Исполнительного совета Нацагентства № 2-П от 13 апреля 2006 года «Об утверждении единого тарифа на электроэнергию» и зарегистрировано в Минюсте КР и с 1 мая введен в действие единый тариф на электроэнергию для населения в размере **0-62 сом за 1кВт**;

# среднесрочная тарифная политика на 2006 – 2010 годы

- Ежегодный перерасчет на составляющее инфляции.
- Расчет вести в национальной валюте.
- Тариф окупаемости на 2006 принять уровне 2.66 цента и достижения к 2010 году уровня 3.12 цента, сведению КФД к минимуму.
- С 2008 года переход на тарифы по уровням напряжения

Распределения денежных средств аккумулируемых на транзитном счете ОАО «Расчетно-сберегательная компания» между энергетическими компаниями.

Распредкомпания	ОАО «ЭС»	ОАО «НЭСК»
↓		
ОАО «СЭ» - 40%	40%	20%
ОАО «ВЭ» - 40%	40%	20%
ОАО «ОЭ» - 40%	40%	20%
ОАО «ЖЭ» - 40%	45%	20%

## Мониторинг квазифискального дефицита в энергетическом секторе

- Согласно технического меморандума об экономической политике с МВФ от 28 февраля 2006 года, квазифискальный дефицит в электроэнергетике на 2006 год определен на уровне 6509 млн. сомов или 5,9% к ВВП.
- На 1 июля 2006 года КФД запланирован на уровне 3745 млн. сомов.
- Для достижения запланированных объемов КФД на 2006 год был принят план по выполнению КФД с учетом факта января текущего года, в котором РЭКи обязаны сократить потери до 36 % при обеспечении 79 % сбора живыми деньгами, и а в целом по энерго- системе должно быть 40 % потерь и 73 % сбор деньгами.

# Анализ электроэнергии за 1 полугодие 2006 года

- Выработка составила в объеме 7140,8 млн.кВтч, что меньше аналогичного периода 2005 года на 86,1 млн.кВтч.
- На гидроэлектростанциях за 1 полугодие 2006 года (оперативно) выработка составила 6681,7 млн. кВтч, что на 26,4 млн. кВтч меньше по сравнению прошлым годом.
- Полезный отпуск электроэнергии за 1 полугодие 2006 года 6472,1 млн. кВтч., что меньше на 24 млн.кВтч соответствующего периода 2005 года и составляет 99,6 %.
- В тоже время потребление на внутреннем рынке за 1 полугодие 2006 года составило 5920,1 млн.кВтч, что меньше потребления за соответствующий период 2005 года на 96,5 млн.кВтч и составляет 98,4%.

# Национальная электрическая сеть Кыргызстана

- ОАО «НЭС Кыргызстана» - на сегодняшний день относительно благополучная компания, которая имеет прибыль и успешно сокращает потери электроэнергии. За отчетный период из выставленных счетов (без НДС - 373,6 млн.сом) электрораспределительными компаниями погашено 184,9 млн.сом, что меньше прошлогоднего уровня на 28,75 млн.сом, из них деньгами - 139,7 млн.сом, то есть 49% от выставленных счетов.
- Несмотря на финансовые трудности ОАО «НЭС Кыргызстана» в ноябре 2005 года завершило строительство и ввело в эксплуатацию линию электропередачи напряжением 220 кВ «Фрунзенская-Ала-Арча», что значительно улучшило надежность электроснабжения севера республики.
- За 1 полугодие 2006 года технические потери электроэнергии в сетях НЭСК составили 440,9 млн.кВтч или 6,21 % при плановом задании 498,04 млн.кВтч или 7,23% или по сравнению с аналогичным периодом 2005 года в абсолютной величине снизились на 38,9млн.кВт.ч.

# Потери электроэнергии по распределкомпаниям.

- 1) ОАО «Северэлектро»  
за 1 полугодие всего потерь - 1154,6 млн.кВт.ч или 41,7%;, в том числе:
  - технические потери - 557,4 млн.кВт.ч – 20,1%, коммерческие потери – 597,2 млн.кВт.ч - 21,6%.
- 2) ОАО «Востокэлектро» -  
за 1 полугодие всего потерь – 352,1 млн.кВт.ч или 40,1%, в том числе:
  - технические потери - 164,2 млн.кВт.ч – 18,7%, коммерческие потери – 187,9 млн.кВт.ч - 21,4%.
- 3) ОАО «Ошэлектро» -  
за 1 полугодие всего потерь 446,8 млн.кВт.ч или 37,1%, в том числе:
  - технические потери – 280,5 млн.кВт.ч– 23,3%, коммерческие потери – 166,4 млн.кВт.ч – 13,8%.
- 4) ОАО «Жалалабатэлектро» -  
за 1 полугодие всего потерь 275,9 млн.кВт.час – 36,4%, в том числе:
  - технические потери 177,8 млн.кВт.ч – 23,4%, коммерческие потери – 98,1 млн.кВт.ч 12,9%.
- Общие потери электроэнергии в сетях РЭК за 6 месяцев 2006 года в сравнении с аналогичным периодом 2005 года снизились на 3,7% и составили 2229,4 млн. кВт.ч или 39,8% от поступления в сети.

Спасибо за внимание!