

**Тарифно-балансовые решения
ФСТ России в отношении
субъектов Российской
Федерации, расположенных на
территории Дальневосточного
Федерального округа**

Июль, 2010год

Изменения в Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Введение понятий :

- «неценовые зоны оптового рынка»
- «технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы»

**торговля электрической энергией (мощностью)
осуществляется по регулируемым ценам (тарифам)**

Линейка тарифно-балансных решений на 2011 год



→ до 1 августа

Утверждение баланса 2011 года на Правлении ФСТ России.

→ Сентябрь

Утверждение предельных уровней тарифов на электрическую энергию (в том числе для населения).

Утверждение предельных уровней тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую в комбинированном режиме.

→ Октябрь

Корректировка сводного прогнозного баланса с учетом сложившейся в 2010 году динамики электропотребления, предоставления отчетности, итогового перечня ОАО «СО ЕЭС» и НП «Совет рынка» по аттестованному генерирующему оборудованию и субъектам ОРЭ. Установление тарифов на услуги по передаче.

→ Ноябрь

Установление:

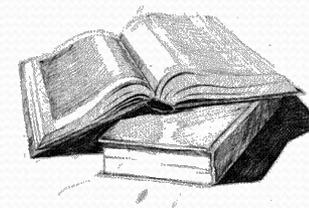
- тарифов на энергию и мощность поставщиков ОРЭМ;
- индикативных цен для покупателей ОРЭМ

Предельные уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2011 год

В соответствии со сценарными условиями функционирования экономики, основными параметрами прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2011 г. и плановый период 2012-2013 гг.

1. Индексы цен

- * Газ – 115,0 %
- * Уголь – 109,3 %
- * Мазут – 102,5 %
- * Грузовые ж/д перевозки – 108,0 %
- * ИПЦ – 105,9 %
- * ИЦП – 105,4%



2. Рост предельных уровней тарифов

- * На электрическую энергию для всех категорий потребителей – 113-115 % (без учета МТПС)
- * На электрическую энергию для населения – 110 %
- * На тепловую энергию – 112-114 %

За основу для разработки прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2011 г. и плановый период 2012-2013 гг. решением Президиума Правительства Российской Федерации 03.06.2010 г. принят умеренно-оптимистичный вариант (2b) сценарных условий функционирования экономики, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на указанный период.

Тарифы поставщиков оптового рынка на электрическую энергию (мощность) на 2011 год

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для электростанций, расположенных на территории ДВФО, на 2011 год будут определяться методом индексации

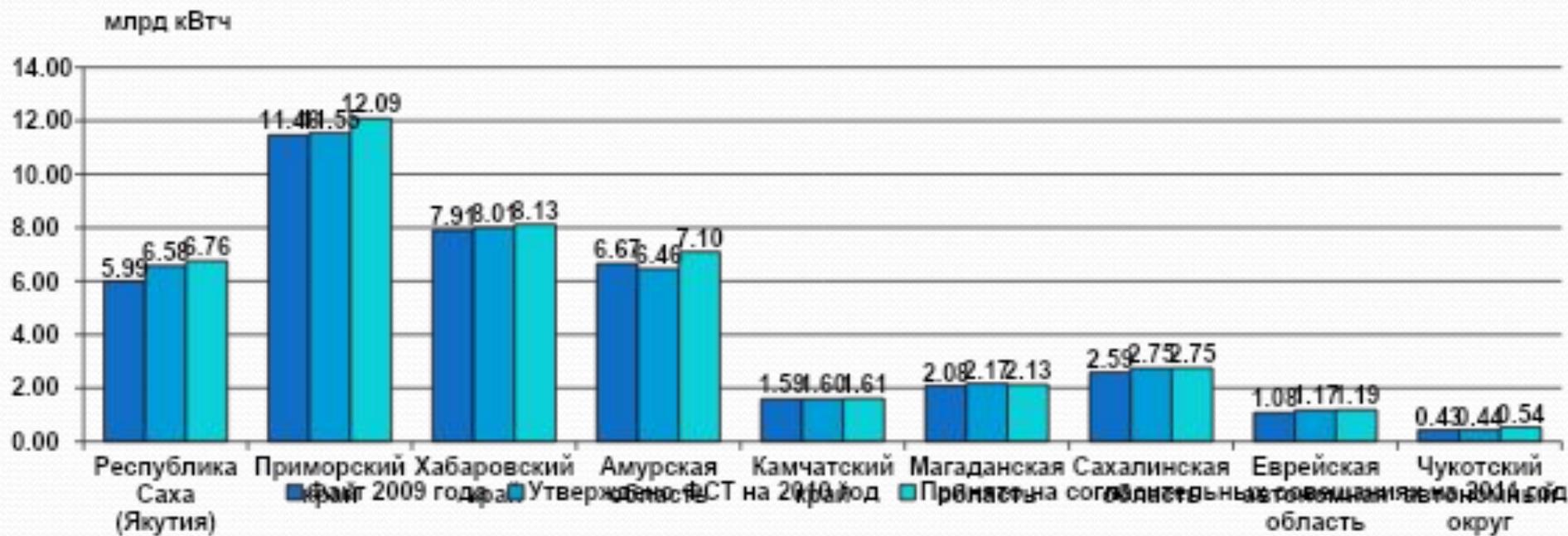
- 1. Новая редакция Формул индексации утверждена приказом ФСТ России от 30.10.2009 № 268-э/1, зарегистрирована Минюстом 06.11.09 №15189 ***
 - * Прямым счетом определяются расходы на Топливо и Инвестиции из прибыли
 - * Условно-постоянные – путем индексации учтенных в тарифах предыдущего года на индекс изменения условно-постоянных расходов
 - * Возможность изменения перекрестного субсидирования между тепловой и электрической энергией – по предложению РЭК
- 2. Перекрестное субсидирование между электрической и тепловой энергией**
 - * В объеме НВВ на производство электрической энергии ОАО «ДГК» доля субсидирования производства тепловой энергии за счет электрической составляет 9,7%
 - * Отсутствует только в Амурском филиале и филиале ЛуТЭК ОАО «ДГК»

* - планируется внесение изменений до утверждения регулируемых тарифов на 2011 год

Баланс 2011 года

- Важно наиболее точно определить объёмы потребления и выработки
- **!!!ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ** будет обращено на **ПРЕДСТАВЛЕНИЕ** отчетности по **форме 46** (полезный отпуск, передача) **!!!**
- включение в сводный прогнозный баланс объемов экспорта в КНР (для более полной загрузки генерации и увеличения КИУМ генерации)
- Пилотные регионы в которых баланс будет утверждаться по уровням напряжения

Динамика электропотребления по Дальневосточному Федеральному округу



В целом по Дальневосточному Федеральному округу прирост электропотребления на 2011 год к факту 2009 года - 6,3%, к плану 2010 года - 3,0%.

В связи с выходом постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 344 «О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

СДЕЛАНО:

- приняты коэффициенты сезонности на 2010 год

ПРЕДСТОИТ:

- Правила применения тарифов и определения стоимости электроэнергии и мощности для розничных потребителей
- методические указания по расчету тарифов на экспорт/импорт электрической энергии



Спасибо

за



внимание