КЭС ХОЛДИНГ

КОМПЛЕКСНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ

ОАО «Кировэнергосбыт»

Принципы покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке в переходный период.

Директор по ОРЭ

Протасов В.М.

protasov@kesbyt.kirov.ru

г. Киров

09 июня 2009г.

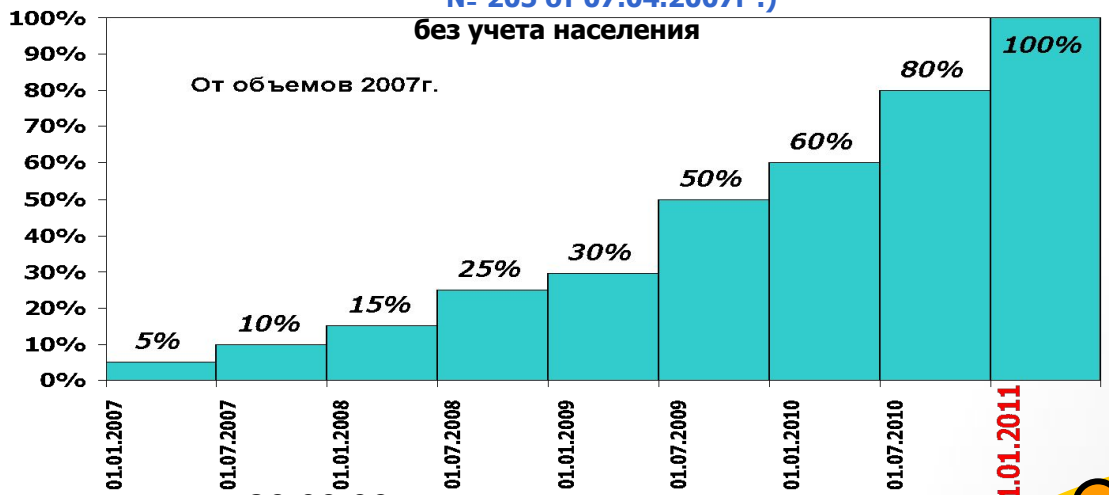
Этапы реформирования электроэнергетики РФ

100%-ная либерализация оптового рынка электроэнергии – целевая модель

2006 ~ 2011 гг.

Выход постановлений Правительства № 529, № 530. Переходная модель рынка с регулируемыми договорами. Связь оптового и розничного рынков. Либерализация рынка

Доля покупки по нерегулируемым ценам (пост. Правительства РФ № 205 от 07.04.2007г .)



Начало реформы

11.06.01
Постановление Правительства № 526 «Об основных направлениях реформирования электроэнергетики»

26.03.03
ФЗ «Об электроэнергетике» , ФЗ «Об особенностях функционирования…», Поправки в ГК раздел 4 §6 «Энергоснабжение»

24.10.03
Постановление Правительства № 643 «О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода»

01.11.03
запуск ССТ

01.05.05
ССТ в Сибири

20.10.05
конкурентный сектор отклонений

08.12.05
рассмотрение результатов на Правительстве, решение о дальнейшем развитии

01.09.06

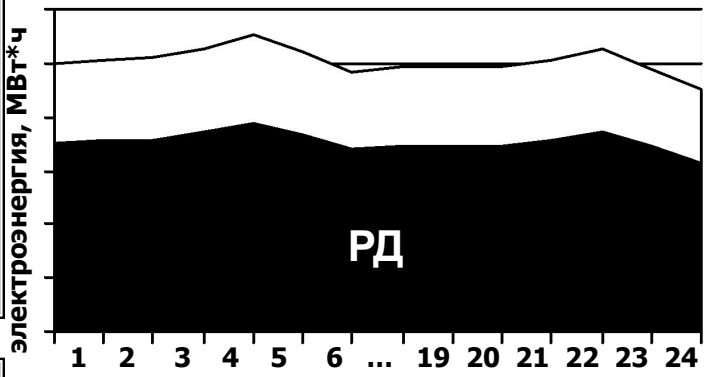
!!! Нормативно-правовая база по реформированию и функционированию электроэнергетики России размещена на сайте Кировэнергосбыт www.kesbyt.ru/reforma

Оптовый рынок электроэнергии сегодня

Типовой рабочий день

регулируемый

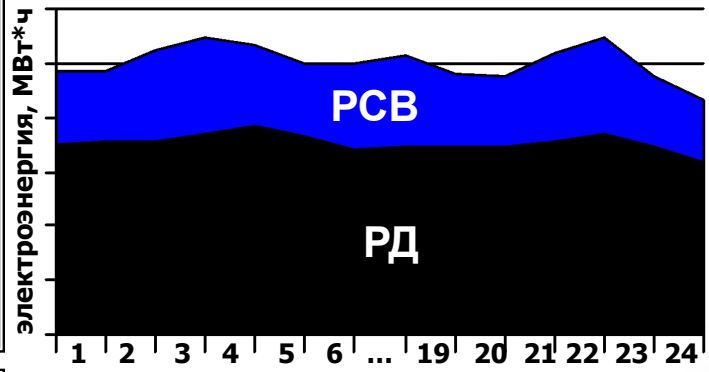
Регулируемые договоры (РД)



Оплата по регулируемой цене ФСТ.
Для Кировэнергосбыт регулируемый тариф на электроэнергию по набору поставщиков
2008 г. – 42,8 коп.кВтч.
2009 г. - 50,9 коп.кВтч. рост 18,9%

Конкурентный

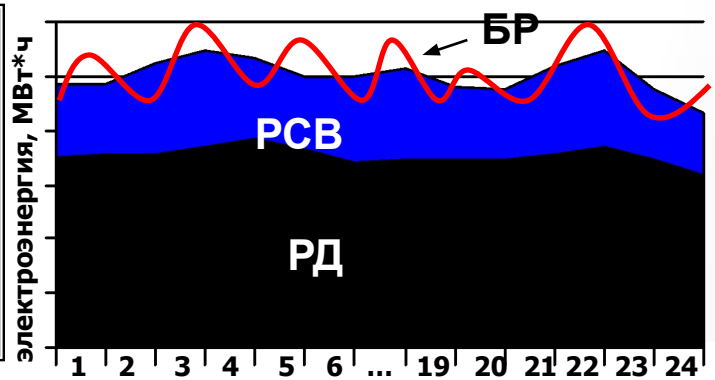
Рынок на сутки вперед (РСВ)



Оплата по конкурентной цене, определяемой рынком. Цена формируется по самому дорогому востребованному генератору. Каждый генератор получает рыночную цену. У нас стоимость э/э на РСВ
2008г – 72,3 коп.кВтч.(171% к тарифу)
1 кв.2009г. 55,1 коп.кВтч. (8,2% к тарифу)

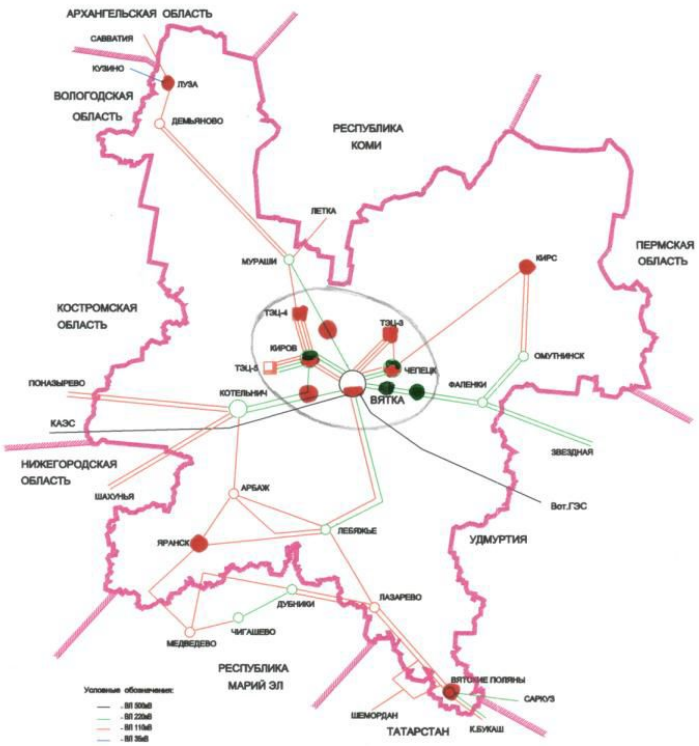
Конкурентный

Балансирующий рынок (БР) - рынок реального времени



штрафующий сектор с полноценным конкурентным как в РСВ ценообразованием.
Загрузка генераторов по команде Системного оператора.
По Кировэнергосбыт следующие цены БР
2008г. – 1,32 коп. кВтч. (308% к тарифу)
1кв.2009г. – 1,04 коп.кВтч. (248%к тарифу)

Узловая расчетная модель рынка. Точки поставки



● ● - Узлы (наиболее крупные подстанции по Кировской области)

За каждым участником оптового рынка закреплена **группа точек поставки (ГТП)**- одна или нескольких точек поставки, относящихся к одному узлу расчетной модели, ограничивающая территорию, в отношении которой происходит покупка или продажа электрической энергии (мощности) на оптовом рынке только данным Участником, и используемая для определения обязательств участника.

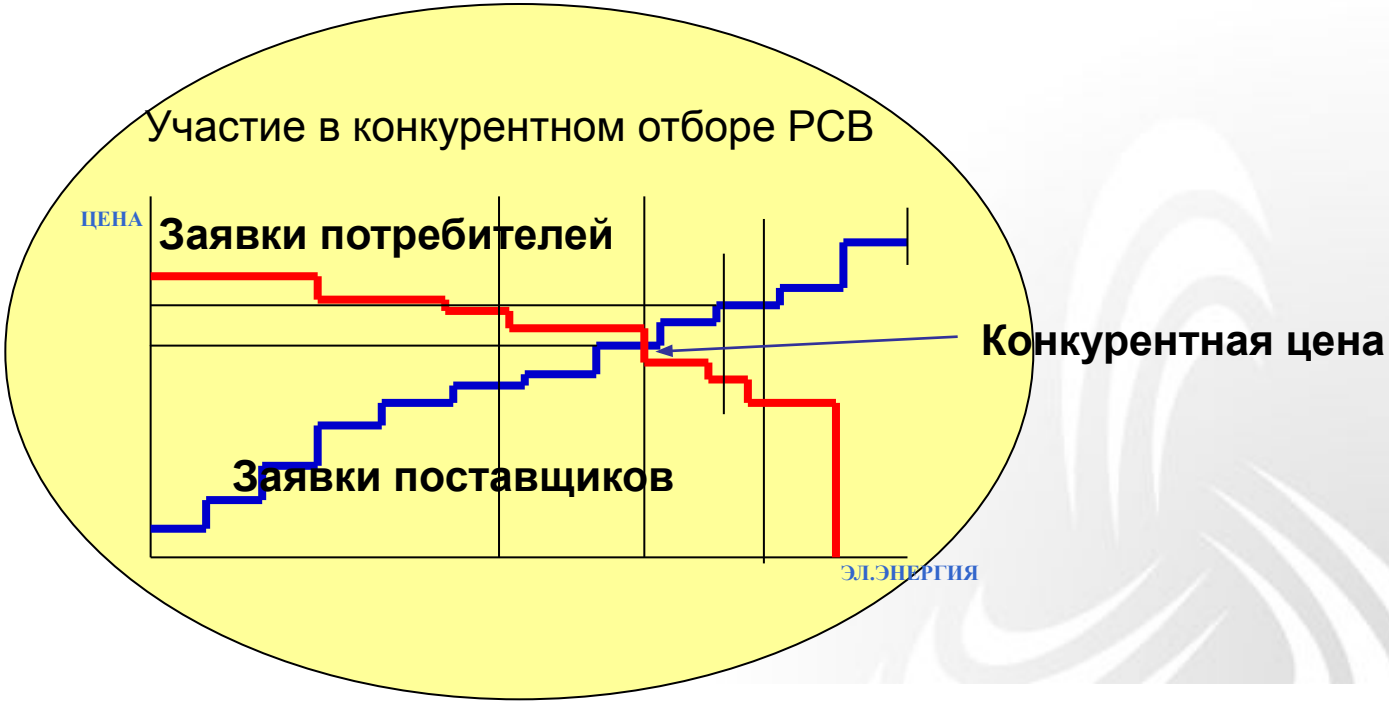
Узловая расчетная модель рынка - комплексная информация, содержащая основные характеристики сети и сетевого оборудования, топологию и параметры электрических линий и их эквивалентов. Узловая модель актуализируется системным оператором на каждый час операционных суток. Она передается в АТС вместе с прогнозом режима в виде **Предварительного Диспетчерского Графика (ПДГ),** включающего в себя поузловые значения потребления и нагрузки по отдельным генерирующим агрегатам. Узлы – реальные подстанции 220КВ и выше.

За ОАО «Кировэнергосбыт» на оптовом рынке зарегистрировано **30 точек** поставки, по которым по статусу ГП региона осуществляется ежедневная подача единой заявки.

Параметры расчетной модели:	“Европа”
Узлов (включая технологические ограничения)	6040
Линий (включая технологические характеристики)	7074
Выделенных объектов генерации, по которым задается график и технологические ограничения	657
Контролируемых сечений (включая список линий, верхние и нижние ограничения на переток)	230

КОНКУРЕНТНОЕ ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ

Суть конкурентного ценообразования на оптовом рынке состоит в следующем: цена определяется для каждого часа и отражает стоимость производства электроэнергии для покрытия всего потребления в этот час. В первую очередь загружаются самые "дешевые" станции. Чем меньше потребление, тем ниже цена. Именно поэтому в ночное время цена существенно ниже, чем утром и днем – в часы пикового потребления. Конкурентная цена на оптовом рынке определяется на основании поданных конкурентных заявок поставщиков и покупателей по каждой группе точек поставки и потребления.



Основные факторы роста цен!

1. Рост расходов потребителей по оплате на оптовом рынке:
   - рост тарифов на электроэнергию и мощность (на 25%)
   - рост рыночной цены на мощность на либерализованном рынке (оплата завышенных балансовых объемов 2009г)
2. Рост тарифов по оплате сетевой и прочей инфраструктуры
3. Переход на методику определения варианта трансляции по ЧЧИ, которая в целом приводит к более обоснованному распределению затрат между группами потребителей.

КЭС ХОЛДИНГ
КОМПЛЕКСНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ

Пути снижения розничной цены

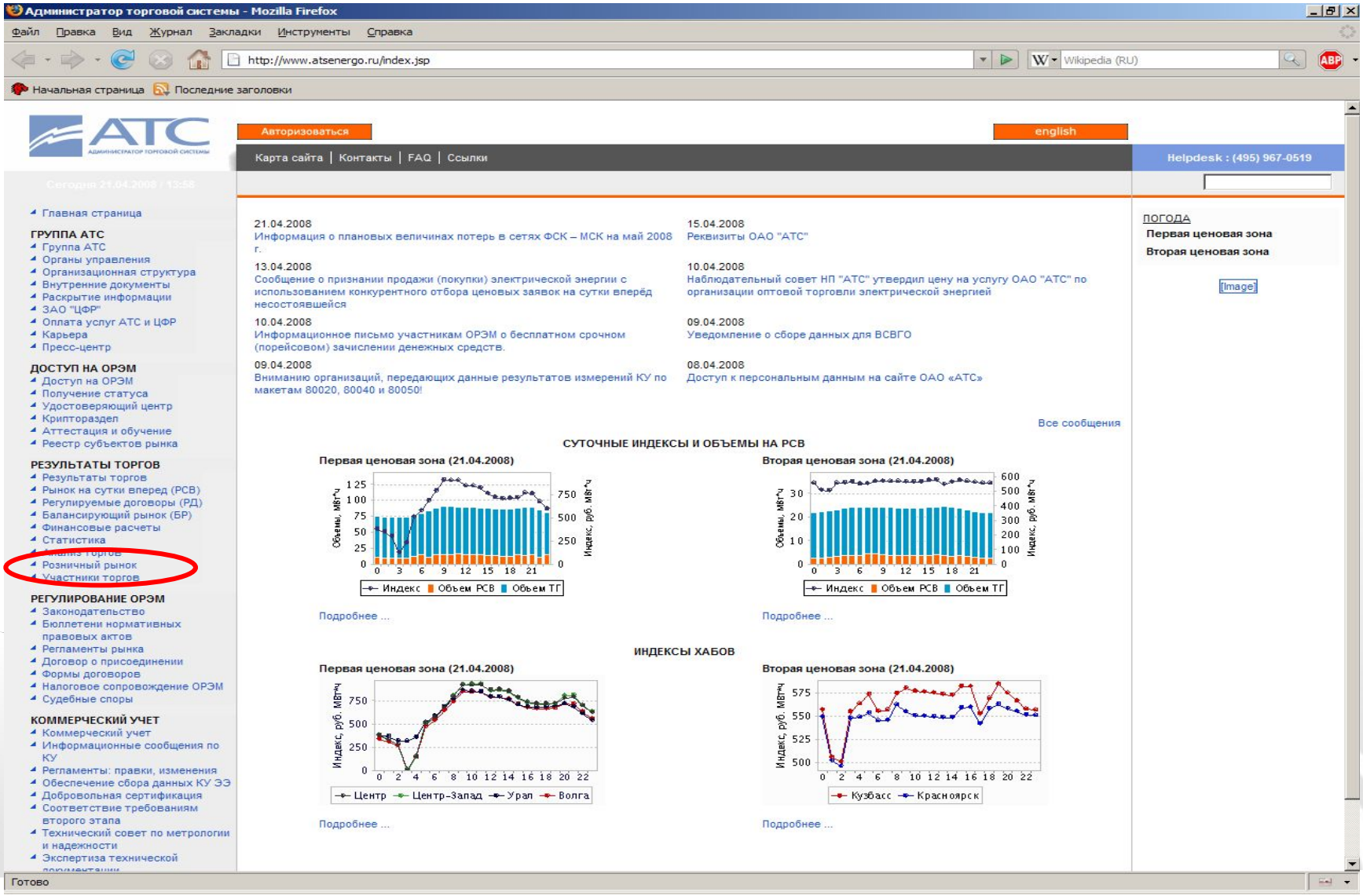
Министерством энергетики разработан и отчасти уже реализован ряд мер по сдерживанию роста цен для конечных потребителей.

На основании предложений Минэнерго, 10 мая 2009 года Постановлением Правительства № 411 были внесены изменения в действующие правила розничного рынка. Данные изменения обеспечивают создание равных условий оплаты электроэнергии и мощности по нерегулируемым ценам на розничных рынках, в первую очередь, снижая средневзвешенные цены для малых и средних потребителей, что, в свою очередь, улучшит условия расчетов по нерегулируемым ценам на розничных рынках.

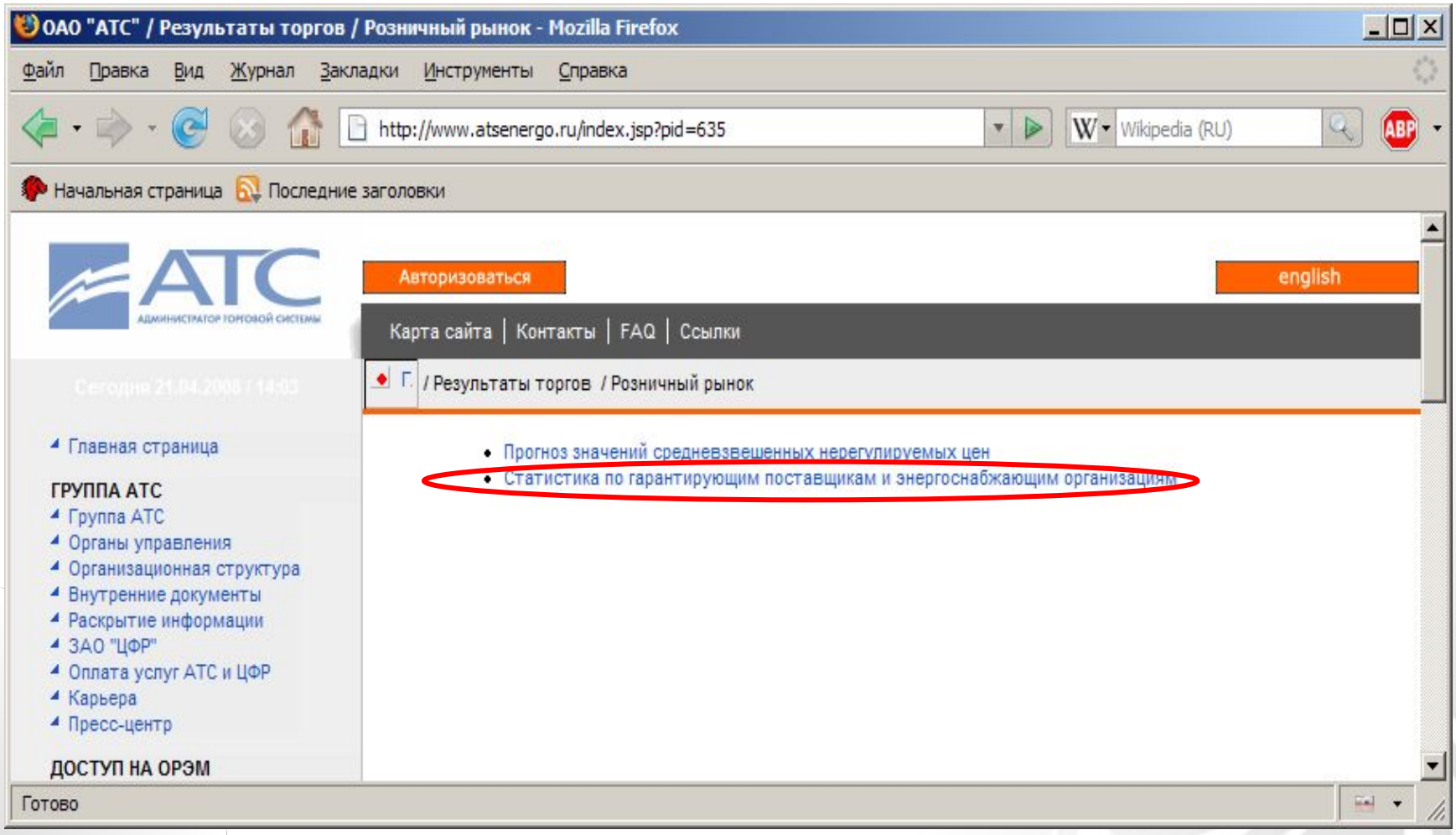
Возможности: Принятие долгосрочной модели рынка мощности.

- Уравнять на свободном рынке мощности все типы генераторов через ограничения продажи 20% самых дорогих, которые будут приниматься в рынок по тарифу.
- На 2010 год отменить правило 100% отбора мощности. Критерий отбора минимальные совокупные затраты Э/Э+Мощность с одновременной возможностью вывода из эксплуатации неэффективных (не прошедших отбор) генераторов
- В 2010 году ограничить объем инвест. составляющей в тарифе с пропорциональным уменьшением роста стоимости мощности.
- Доработка правил оптового рынка по биржевой и внебиржевой торговле, обеспечивающей стимулы и возможности средне и долгосрочного кредитования сбыт-генерация

Сайт АТС (http://www.atsenergo.ru/index.jsp)



Розничный рынок (http://www.atsenergo.ru/index.jsp?pid=635)



Сайт ОАО «Кировэнергосбыт», данные по поставкам и ценам (http://www.kesbyt.ru/rozn_rynok/price_.php)

ОАО Кировэнергосбыт - Данные по поставкам и ценам - Mozilla Firefox

Файл Правка Вид Журнал Закладки Инструменты Справка

http://www.kesbyt.ru/rozn_rynok/price_.php

Начальная страница Последние заголовки

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО КИРОВ ЭНЕРГО СБЫТ

Поиск ОК

Главная → Розничный рынок электроэнергии

- О КОМПАНИИ
- РЕФОРМА
- НОВОСТИ КОМПАНИИ
- АКЦИОНЕРУ, ИНВЕСТОРУ
- ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ КЛИЕНТОВ КОМПАНИИ
- ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК
- РОЗНИЧНЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
  - Договорная компания
  - Тарифы
  - ЭСК-гарантирующий поставщик
  - Нормативно-правовая база
  - Расчет стоимости нерегулируемой цены
- ЗАКУПКИ
- РЕГИОНАЛЬНЫЙ ШТАБ ПО РАБОТЕ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ
- СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
- ОБРАТНАЯ СВЯЗЬ
- КОНТАКТЫ
- КАРЬЕРА
- СМИ О КОМПАНИИ

Данные по поставкам и ценам

Март 2008 г.

	Доля объема покупки по регулируемым ценам	Средневзвешенная цена (э/э+мощность) на розничном рынке (по тарифам РЭК), без учета стоимости услуг (руб/МВт.ч.)	Средневзвешенная цена на розничном рынке (по нерегулируемым объемам), без учета стоимости услуг (руб/МВт.ч.)	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена для потребителей с интегральным учетом, опубликованная НП АТС (руб/МВт.ч.)
Одноставочный	0,85	710,12	884,89	884,89
Двухставочный	0,85	428,80	638,49	638,49
Пиковая зона	0,85	710,12	917,84	917,84
Полупиковая зона	0,85	710,12	902,79	902,79
Ночная зона	0,85	710,12	822,87	822,87

Февраль 2008 г.

	Доля объема покупки по регулируемым ценам	Средневзвешенная цена (э/э+мощность) на розничном рынке (по тарифам РЭК), без учета стоимости услуг (руб/МВт.ч.)	Средневзвешенная цена на розничном рынке (по нерегулируемым объемам), без учета стоимости услуг (руб/МВт.ч.)	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена для потребителей с интегральным учетом, опубликованная НП АТС (руб/МВт.ч.)
Одноставочный	0,859	710,12	1093,54	1093,54
Двухставочный	0,859	428,80	829,38	829,38

Готово