

# Правила розничных рынков (ключевые особенности)

# Основные преобразования модели розничного рынка

- Определение статуса гарантирующего поставщика;
  - Изменение правил ценообразования на розничном рынке;
  - Изменение порядка взаимодействия с потребителями и производителями электроэнергии;
  - Определение порядка функционирования организаций сферы жилищно-коммунального хозяйства в части покупки-продажи электроэнергии;
  - Изменение порядка осуществления ограничений электроэнергии;
  - Изменение взаимоотношений с распределительными сетевыми компаниями;
- ... и многое другое.....

# Гарантирующий поставщик – кто это?

**С 01.09.06г. и до первого конкурса:**

□ *АО-энерго и ЭСК – правопреемники АО-энерго по договорам энергоснабжения **(категория А)**;*

□ *ЭСО и правопреемники ЭСО по договорам энергоснабжения **(категория Б)**;*

**Ограничения:** 1. Поставка э/э гражданам и потребителям, финансируемым из бюджета – не менее 50 млн. кВтч;

2. Все указанные потребители присоединены к сетям ЭСО или правопреемника ЭСО – сетевой компании;

□ *ЭСО, осуществляющие по соглашению с РЖД поставку электроэнергии потребителям **(Категория В)**;*

**Ограничения:** 1. Все указанные потребители присоединены к сетям РЖД;

2. Количественных критериев – **нет!**

□ *АО-энерго, сетевые и генерирующие компании на территории изолированных систем **(Категория Г)**;*

**Ограничения:** 1. Только для потребителей, присоединенных к оборудованию данных компаний;

2. Только, если потребители не имеют договоров энергоснабжения с ГП первых трех типов;

# Гарантирующий поставщик – границы зоны деятельности?

□ Для Категории А – границы соответствующего субъекта Федерации (число субъектов???)

но если на территории субъекта РФ несколько ГП – разграничение по ГТП!!!

□ Для иных категорий – границы балансовой принадлежности соответствующей электрической сети;

при этом: 1. Если сеть на распространяется на территории разных субъектов РФ – разные зоны деятельности ГП;

2. Не более одной зоны деятельности в каждом из субъектов РФ;

Для иных категорий – все потребители, удовлетворяющие требованиям: в одной зоне деятельности и в одной ГТП;

## Гарантирующий поставщик – категории Б и В

- **До 01.10.06г.** – были обязаны подать заявление в уполномоченный орган (РЭК), с приложением акта сверки взаиморасчетов с сетевой организацией и организацией, поставляющей э/э. Требование – отсутствие задолженности более, чем за 2 расчетных периода;
- **До 01.01.08г.** – обязаны получить статус субъекта оптового рынка;

**Неисполнение требований – лишение статуса ГП!!!**

# Гарантирующий поставщик – риск досрочного лишения статуса;

- Потеря статуса субъекта оптового рынка – **платежи на ОРЭ;**
- Неисполнение требований по финансовым показателям (в том числе коэфф.фин.независимости – **не менее 0,15**);
- Неплатежи сетям и розничным генераторам;

**Хотя порядок проведения внеочередных конкурсов не утвержден (должен быть утвержден Минпромэнерго не позднее 01.03.06г.) – расслабляться нельзя!!;**

# Гарантирующий поставщик - конкурс;

□ Первый конкурс в сроки, позволяющие отобранным ГП начать работу с 01.01.08г.:

*-Решение о проведении конкурса – не позднее 15.06.07;*

□ Требование к участникам конкурса:

*-Отсутствие задолженности перед субъектами оптового и розничных рынков за 2 периода платежа;*

*-Наличие лицензии;*

*-Финансовые требования (размер собственного капитала);*

*-Прочее;*

**Отсутствие льгот для действующего ГП - пора начинать готовиться !!**

## Изменение взаимоотношений ГП с субъектами розничного рынка – крупные потребители;

- ▣ Установление договорного объема на очередной год в почасовой разбивке а также ответственности за почасовые отклонения от него;
- ▣ Внедрение процедуры почасового планирование потребления на сутки вперед и ответственности за отклонения фактического от данных объемов;
- ▣ Стимулы для создания АСКУЭ: в случае отсутствия - применение расчетных способов.

*Применение только при наличии договоренностей с потребителем (новый договор), в случае отказа – понуждение к изменению договора через суд!!*



# Изменение взаимоотношений ГП с субъектами розничного рынка – **крупная** региональная генерация;

**Крупная генерация** – соответствие объемным критериям оптового рынка:

- Параметров генерирующего оборудования либо;
- Максимальной величины отрицательного сальдо-перетока;

## **Требования:**

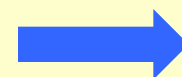
- Регистрация группы точек поставки на оптовом рынке;
- Внедрение почасовой разбивки договорных объемов и системы ответственности за отклонения от них;
- Внедрение ответственности за неисполнение команд Системного оператора;

**!! Полноценная модель «одного окна»**

***ДС 01.01.07г. оплата покупаемой электроэнергии по тарифу розничного генератора, но не выше цены покупки гарантирующим поставщиком на оптовом рынке;***

## Ценообразование на рознице

- По свободным ценам – только ЭСК, не обслуживающие граждан;
- С учетом установленных тарифов – прочие ЭСК и ГП, а также генераторы;
  - + доля продажи по нерегулируемой цене



**!!! Население и приравненные к ним категории – только по тарифам !!**

# Ценообразование на рознице

**Гарантирующий поставщик продает на розничном рынке электроэнергию по тарифам в объеме не больше объемов РД (без учета их снижения самим ГП)!!**

Этот объем распределяется:

- На население – полные фактические объемы потребления;
- На прочих потребителей – распределяем остаток:
  - Частичным участникам пропорционально договорным объемам на розничном рынке;
  - Потребителям свыше 750 кВА в 2006 году пропорционально факту, в 2007 и далее пропорционально факту 2007 года;
  - Прочим потребителям (!!включая сети) пропорционально фактическому объему потребления;

**Темпы либерализации на рознице – не меньше темпов либерализации на оптовом рынке!**

# Ценообразование на рознице

Нерегулируемая цена оптового рынка учитывает:

- Цены покупки электроэнергии на рынке «на сутки вперед»;
- Цены покупки электроэнергии на балансирующем рынке;

и **не** учитывает финансовый результат от перепродажи объемов электроэнергии в РСВ и БР;

**Финансовый результат от перепродажи электроэнергии в РСВ полностью на сбытовой компании!! – Ждем увеличения доли либерализации рынка.**

# Изменение порядка взаимодействия с РСК

- Снижение оплаты услуг РСК на стоимость нагрузочных потерь, учтенных в ценах РСВ;
- Если в середине периода регулирования возникает новый транзитер – арендатор, его услуги не оплачиваются – учтены в тарифе РСК;
- Распределение никем не признаваемых потерь в сетях на все сетевые компании;
- Распределение безучетного потребления – на всех безучетных потребителей, а потери сетей - по нормативу.

## Изменение порядка взаимодействия с организациями сферы ЖКХ

- Поставка электроэнергии - до ввода в дом, дальше ответственность либо жильцов, либо поставщика коммунальных услуг;
- Внутридомовые потери + потребление электроэнергии на места общего пользования – распределяется на всех потребителей дома;

Договором между исполнителем коммунальных услуг может предусматриваться право поставщика электроэнергии на непосредственное взимание платы с потребителей

# Изменение порядка ограничения режима потребления

□ Четкое распределение инициатив на отключение:

## ЭСК или ГК:

- Неоплата поставленной электроэнергии;

## Сетевая компания:

- Неоплата услуг по передаче или прекращение договора;

- Бездоговорное потребление;

- Аварийная ситуация или угроза ее возникновения;

**При неисполнении заявки на отключение – ответственность сетевой компании:**

- Оплата ЭСК или ГК стоимости потребленной электроэнергии;

- Переход к Сетевой компании права требования к потребителю по погашению задолженности;

Ответственность каждого субъекта за ухудшение качества электрической энергии, поставленной потребителю – не определена 😞

# Определение доли фактического потребления, поставляемого по регулируемым ценам

$$\beta = \frac{\{V_{РД}^{ГП} + V_{розн}^{ГП}\} - V_{нас}^{ГП}}{\sum_i V_i}$$

где:

$V_{РД}^{ГП}$  - объем электроэнергии, приобретенный гарантирующим поставщиком на оптовом рынке по регулируемым договорам

$V_{розн}^{ГП}$  - объем электрической энергии, приобретенный гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам за расчетный период,

$V_{нас}^{ГП}$  - определяется как сумма следующих составляющих:

- фактический объем поставки электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей за расчетный период
- объем электрической энергии (мощности), перепроданный иными покупателями, приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей

$\sum_i$  - суммирование по всем потребителям, покупающим электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, за исключением покупателей-граждан и покупателей, лишённых статуса субъекта оптового рынка и перешедших на обслуживание к гарантирующему поставщику в течение периода регулирования,

Для покупателя  $i$  величина  $V_i$  определяется следующим образом:

Для покупателей, приобретающих электрическую энергию (мощность) одновременно на оптовом и розничном рынке, - объем электрической энергии (мощности), определённый договором на розничном рынке за вычетом объема, перепроданного покупателем потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей,

Для прочих покупателей – объем электрической энергии, фактически потреблённый за соответствующий расчетный период за вычетом объема электрической энергии (мощности), перепроданного покупателем потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей,



# Предельный уровень нерегулируемой цены, определяется гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих

**$P_{\text{пред.уровень}} = S_{\text{услуг}} + P_{\text{средневз.свободная}}$  цена на оптовом рынке**

где:

**$S_{\text{услуг}}$**  - плата за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией данного потребителя

**$P_{\text{средневз.свободная}}$  цена на оптовом рынке** - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на оптовом рынке

**$S_{\text{услуги}} = P_{\text{РЭК}} - P_{\text{средневз.тариф покупки}}$**

где:

**$P_{\text{РЭК}}$**  – одноставочный (двухставочный) тариф на электрическую энергию (мощность), применяемый в расчётах между потребителем и гарантирующим поставщиком

**$P_{\text{средневз.тариф покупки}}$**  - средневзвешенный тариф покупки гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке

Средневзвешенный тариф покупки электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком на оптовом и розничном рынках, публикуется органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с нормой Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 № 530.

A large, stylized sun logo is centered in the background. The sun is composed of a semi-circle at the top and a larger, irregular shape at the bottom, both filled with a light yellow color. The sun is surrounded by numerous thin, parallel lines radiating outwards, creating a starburst effect. The letters 'ESCA' are faintly visible in the center of the sun's body.

Спасибо за внимание!