

**Порядок ценообразования на
розничном рынке в 2012г.**

**Изменения, внесенные ПП № 877
от 04.11.2011**

Основные нормативные документы, регулирующие рынок электроэнергии.

- ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003г.
- Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. ПП РФ № 530 от 31.08.2006г.
- Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. ПП РФ № 861 от 27.12.2004г.

Последние изменения в ПП № 530 в части, касающейся ценообразования на розничном рынке в 2012г.

□ Изменения, внесенные ПП № 1242 от 31.12.2010г.:

- Изменение названия Правил на *Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии*
- Порядок определения предельных уровней нерегулируемых цен
- Введены ценовые категории и прописан порядок их выбора

□ Изменения, внесенные ПП №877 от 04.11.2011г.:

- Отменена дифференциация цены по ЧЧИМ
- Отменена оплата стоимости отклонений фактических объемов потребления от плановых (договорных) величин для определенной категории потребителей

Ценообразование на розничных рынках. Общие положения.

- **Поставка населению и приравненным к ним категориям (приказ ФСТ № 655-э от 31.12.2010г. с изменениями от 15.06.2011г.) по тарифам**
- **Поставка прочим потребителям за весь объем :**
 - Гарантирующими поставщиками в ценовых зонах оптового рынка – по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней (ст. 40 закона № 35-ФЗ; глава 7 ПП № 530). Территории, которые относятся к ценовым зонам оптового рынка, установлены ПП РФ № 1172 от 27.12.2010г. «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности....» в Приложении № 1 к Правилам (КЭСБ относится к первой ценовой зоне)
 - Прочими сбытовыми компаниями – по соглашению сторон (п. 107 ПП №530)

Предельный уровень нерегулируемых цен

Предельный уровень нерегулируемых цен состоит из:

- ❑ **Нерегулируемая цена покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке - определяется ОАО «АТС» (публикуется 4 числа месяца, следующего за расчетным, на сайте АТС)**



- ❑ **Стоимость услуг, оказание которых неразрывно связано с процессом электроснабжения (опубликована РСТ в г-те «Вятский край» № 93-94 от 21.05.11), состоит из:**

✓ Регулируемые услуги

- услуги по передаче (решение РСТ № 49/3 от 29.12.10)
- сбытовая надбавка (решение РСТ № 46/7 от 24.12.10)
- оплата услуг АТС (приказ ФСТ от 16.11.10 № 305-э/1), СО (приказ ФСТ от 07.12.10 №396-э/1)

✓ Нерегулируемые услуги

- оплата услуг ЦФР (решение Наблюдательного совета СР от 17.12.10) (по КЭСБ включена в сбытовую надбавку)

Виды цен, публикуемых АТС

- дифференцированную по диапазонам числа часов использования мощности цена на электрическую энергию (мощность);
- дифференцированная по зонам суток цена на электрическую энергию (мощность);
- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию;
- средневзвешенная нерегулируемую цена на мощность;
- почасовые цены;
- небалансы, приходящиеся на 1 кВт.ч.

Виды предельных уровней нерегулируемых цен с 2012 года (отличительные характеристики)

Ценовая категория	Цена АТС	Стоимость услуг по передаче
первая	Одноставочная, дифференцированная по ЧЧИ до 01.04.2012г. (с 01.04.12 без ЧЧИ)	одноставочная
вторая	Одноставочная, дифференцированная по зонам суток	одноставочная
третья	Двухставочная (э/э и мощность)	одноставочная
четвёртая	Двухставочная (э/э и мощность)	двухставочная
пятая	Почасовые цены (+отклонения от плана)	одноставочная
шестая	Почасовые цены (+отклонения от плана)	двухставочная

Порядок выбора ценовой категории потребителем

- Первая категория** - уведомление гарантирующего поставщика в течении одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на передачу;
- Вторая ценовая категория** – уведомление гарантирующего поставщика в течении одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на передачу и только при наличии зонных (или почасовых) приборов учёта;
- Третья – шестая ценовые категории** – только при наличии почасовых приборов учёта, при этом переход на третью - шестую ценовую категорию возможен при уведомлении ГП за 10 рабочих дней до начала расчётного периода;
- если ценовая категория не выбрана на 2012 год – применяется первая.
- на 2013г. и в дальнейшем – ценовая категория предыдущего года.

Изменения, внесенные ПП № 877 от 4 ноября 2011 г.

ПП № 877 вступило в силу с 17.11.2011г. в установленном порядке (опубликовано в Российской газете № 251 от 09.11.2011г).

Положения, которые вступили в силу с 17.11.2011г.:

- Исключение оплаты стоимости отклонений факта от плановых (договорных) величин для потребителей:
 - с присоединенной мощностью до 750 кВА, которые не выбрали для расчетов 5 и 6 ценовые категории (при этом включение в договор с такими потребителями условий об оплате отклонений не допустимо);
 - с присоединенной мощностью свыше 750 кВА, которые не выбрали для расчетов 5 и 6 ценовые категории.

- Изменение в п. 67 Основных положений о возможности корректировки договорных объемов электрической энергии, если потребитель заявит о корректировке за 15 дней до начала месяца, за который объем корректируется (ранее для территорий, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, возможности корректировки потребителями объемов не было).

Изменения, внесенные ПП № 877, вступающие в силу в более поздние сроки

Вступают в силу с 1 декабря 2011 года:

- Изменения в Стандарты раскрытия информации (ПП № 24 от 21.01.2004г.).
- Добавилась публикация АТС часов, в которое определялась мощность ГП (часы пикового потребления) на ОРЭ. Часы публикуются не позднее 9 числа месяца, следующего за расчетным.

Вступают в силу с 1 апреля 2012 года:

- Исключение дифференциации цены первой ценовой категории по ЧЧИ
- Изменение порядка определения фактической мощности на розничном рынке

Определение фактического потребления мощности

□ **Фактическая величина мощности** – среднее арифметическое значение из фактических почасовых объёмов потребления в часы, которые использовались для определения пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

$$N = \frac{\sum_{d, h, t} W_{t, d, h, t}}{D \cdot m} \text{ (МВт)}$$

где:

$W_{t, d, h, t}$ - максимальный почасовой объем потребления

d, h, t

электрической мощности Потребителем в часы пиковой нагрузки ГП (t) в рабочий день месяца;

D - количество рабочих дней месяца.

m

Расчёт цены э/э в первой ценовой категории с 01.04.2012г.

$$P_{\text{родность}} = P^{\text{э/э}} + P_{\text{мощность}} \times \frac{N^{\text{лик_ОРЭ}} + N^{\text{РГ}} - N^{2-6} - N^{\text{нас}}}{V^{\text{ОРЭ}} + V^{\text{РРЭ}} - V^{2-6} - V^{\text{нас}}}$$

$P^{\text{э/э}}$	нерегулируемая цена на электроэнергию, опубликованная АТС
$P_{\text{мощность}}$	нерегулируемая цена на мощность, опубликованная АТС
$N^{\text{лик_ОРЭ}}$	величина мощности, купленная ГП на ОРЭ
$N^{\text{РГ}}$	величина мощности, купленная ГП у розничной генерации
N^{2-6}	величина мощности, потреблённая потребителями, осуществляющими расчёты по 2-6 ценовым категориям
$N^{\text{нас}}$	потребление мощности населением по балансу ФСТ
$V^{\text{ОРЭ}}$	объем э/э, купленный ГП на ОРЭ (без учёта нагрузочных потерь)
$V^{\text{РРЭ}}$	объем э/э, купленный ГП у розничной генерации
V^{2-6}	объем электроэнергии, поставленный потребителям, осуществляющим расчёты по 2-6 ценовым категориям
$V^{\text{нас}}$	потребление электроэнергии населением по балансу ФСТ

Определение мощности по зонникам

- Величина мощности для потребителей 2 ценовой категории будет определяться как сумма произведений объемов э/э по каждой зоне и коэффициентов оплаты мощности для соответствующих зон.
- Коэффициенты оплаты мощности для соответствующих зон будут публиковаться АТС не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным.

Установление тарифов в 2012г.

Тарифы на услуги по передаче, тарифы для населения и приравненных к нему категорий, сбытовая надбавка ГП в первом полугодии 2012 г. должны быть не выше тарифов 2011года.

Тарифы будут повышаться только с 01.07.2012г.

- на услуги по передаче – примерно на 11%
- сбытовая надбавка – примерно на 11%
- для населения – примерно на 6%

Спасибо за внимание!