НП ГП и ЭСК

Перспективы развития розничных рынков электроэнергии

Фатеева Е.И.

Некоммерческое Партнерство Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний

Москва, октябрь 2012

Основные направления совершенствования функционирования розничных рынков

(ПП 877 от 4 ноября 2011 и ПП 422 от 4 мая 2012)

2

- Совершенствование системы ценообразования на розничных рынках
- Изменение подходов к сетевому тарифу

Цены и тарифы

- Введение стандартов качества обслуживания потребителей ГП
- Конкурсы смены статуса ГП
- Изменение концепции расчета сбытовой надбавки ГП

Деятель-ность ГП

- Либерализация выхода потребителей на оптовый рынок и к ЭСК
- Описаны бизнес-процессы коммерческого учета
- Более четко описан Порядок ограничения режима потребления
- Изменения в Стандарты раскрытия информации

Бизнес-Процессы

Новая система ценообразования

С 1 апреля 2012 года:

✓ Оплата «генерирующей» мощности в часы максимума региона

✓ Оплачиваемая «сетевая» мощность определяется из собственного максимума (для тех, кто рассчитывается по двухставочному тарифу)- означает трехставочную цену (тариф)

✓ Отмена дифференциации потребителей, использующих одноставку, по числу часов использования мощности (ЧЧИМ) - формирование для одноставочных потребителей единой цены «остаточным» способом

С 1 июля 2012 года:

✓ Индикативный расчет сетевой организацией или ГП величины сетевой резервной максимальной мощности в отношении каждого потребителя с максимальной мощностью более 670 кВт

С 1 января 2013 года:

✓ Оплата ГП фактической «сетевой» мощности с трансляцией сетевой организации по каждой точке поставки потребителей, а не в целом по границам ГП

С 1 июля 2013 года:

✓ Обязательная двухставочная цена для потребителей с максимальной мощностью свыше 670 кВт (двуставочная цена в части покупки (!))

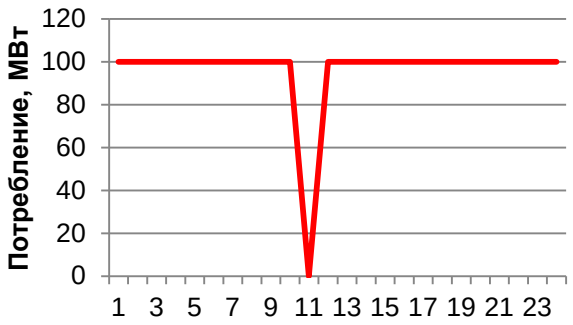
К 1 июля 2013 года:

✓ Должно быть принято решение об оплате потребителями «сетевой» резервной мощности и о введении двуставочного тарифа на передачу

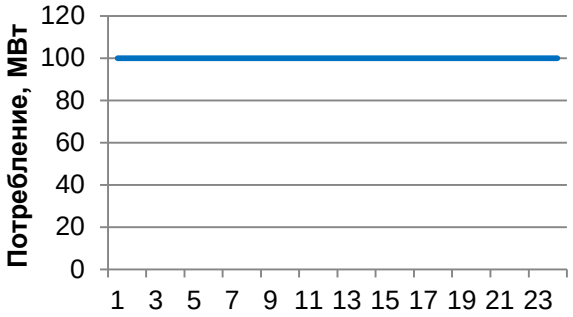
Оплата фактической мощности

Изменение порядка определения величины фактического потребления мощности

Потребитель 1

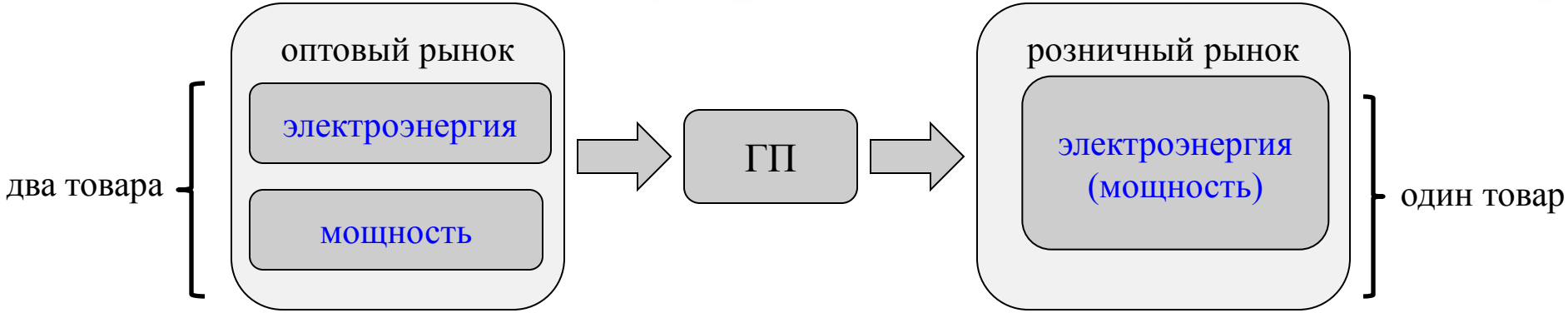


Потребитель 2



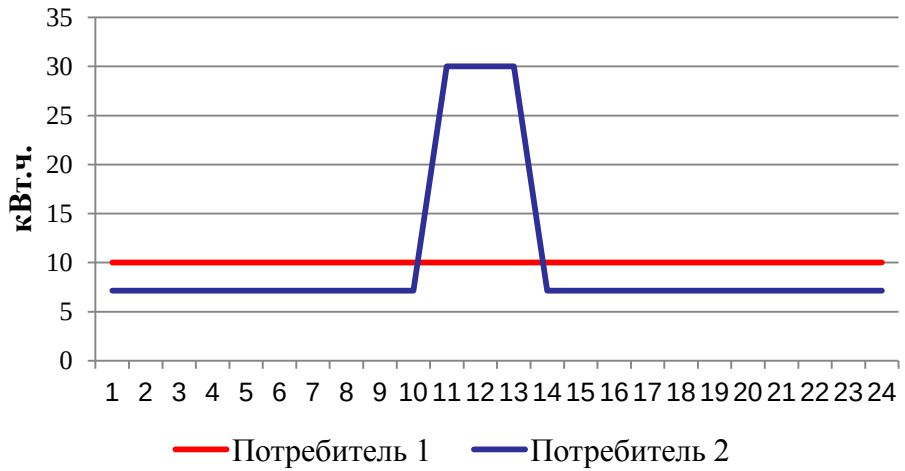
	было	стало
розничный рынок/ оптовый рынок	средний по рабочим дням максимум потребления в часы, установленные СО **Потребитель 1** - 100МВт **Потребитель 2** – 100 МВт	Усредненная мощность по рабочим дням в час пика субъекта РФ (11-й час – час пика в субъекте РФ) **Потребитель 1 - 0МВт** **Потребитель 2** – 100 МВт
	▪ **Стимулы для выравнивания графика нагрузки**	▪**на ОРЭМ будет расти коэффициент резервирования и цена на мощность** ▪ **нет стимулов для выравнивания графиков нагрузки- есть стимулы «избегать» пикового часа**

Число часов использования мощности



ЧЧИ – механизм пересчёта цен на два товара в цену единого товара

График суточного потребления



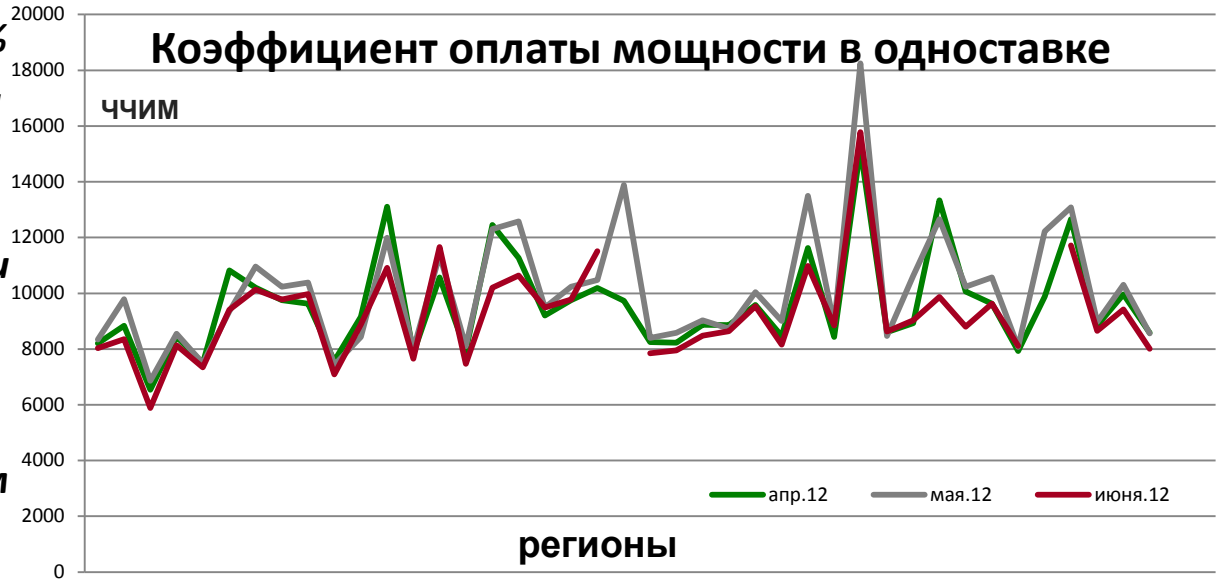
- Потребитель 1 и Потребитель 2 потребляют одинаковый объём электроэнергии;
- Цена для Потребителя 2 выше

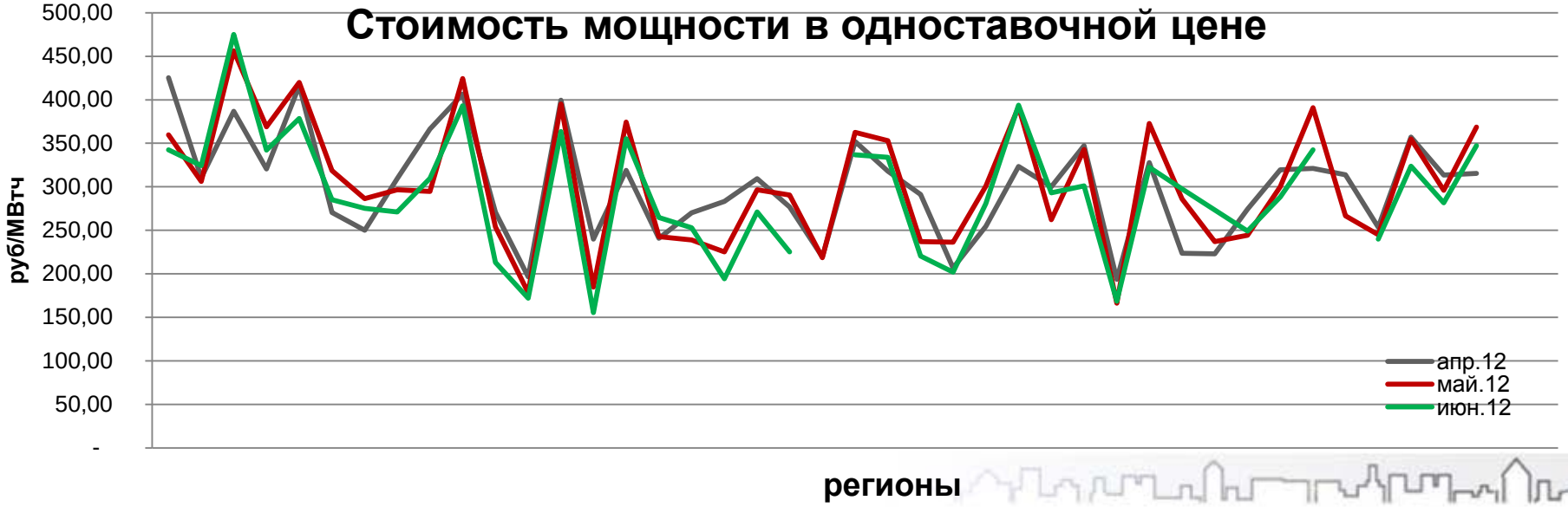
механизм ЧЧИМ обеспечивал распределение оплаты мощности между розничными потребителями пропорционально их графику

С 1 апреля цены у обоих одноставочных потребителей одинаковые и считаются «остатком» - от оплаты ГП на рынке за вычетом оплаченного остальными потребителями ГП

Цены

- *Единый час максимума – рост цены на мощность пока на 3%*
- *Двухставочные потребители платят столько же или больше (ЧЧИМ 7000-9000)*
- *Одноставочные потребители - ЧЧИМ в среднем 11000 – платят меньше, но неравномерно*
- *Смысла в энергоэффективном поведении нет ни у одного потребителя*





Ключевые решения, влияющие на экономику сбытового сектора

Ликвидация маржинального дохода с 1 апреля 2012 года

- Отсутствие источников для покрытия безнадежных долгов
- Отсутствие средств на выполнение Стандарта качества обслуживания

Остаточный принцип расчета одноставочной цены с набором ограничений приносят убытки:

- *Покупка на рознице у других ГП и ЭСК не учитывается*
- *Покупка у станций более 25 МВт с 1 января 2013 года не учитывается*
- *Ограничение ЧЧИМ не менее 5750 до 1 июля 2013 года*

Свобода перехода потребителей с 1 октября 2012 года

- *При отсутствии реальной дифференциации сбытовой надбавки у ГП - убытки*

Новая методология сбытовой надбавки

- *Отложенное вступление в силу*

Переход на расчеты за услуги по передаче с 1 января 2013 года по точкам поставки в условиях пересмотра тарифов с 1 июля 2013 года

Двусторонние договоры - как инструмент работы с потребителями для ГП отсутствует

Сбытовая надбавка: Новая методология

Дифференциация

Население (сбытовая надбавка в коп/кВтч)

Сети (коп/кВтч)

Прочие с дополнительной дифференциацией на 4 подгруппы (% от покупки электроэнергии и мощности)

Новация: Прочие потребители

Введение понятия доходности продаж для каждой из групп

Корректирующие коэф-фициенты в зависимости от структуры потре-бителей конкретного ГП

(!) Стандартизация расходов

Население

Экономически обоснованный уровень на основании раздельного учета

- Важно учесть:
  - Проценты по кредитам
  - Резервы по сомнительным долгам, списание безнадежной задолженности
  - Новые технологии сбытовой деятельности, новые офисы- Стандарты качества обслуживания

Проблемы перехода на новую методологию регулирования сбытовой надбавки (СН)

Изменение СН для населения и потерь с 1 июля 2013 года

Отсутствие поля для бенч-маркинга до выявления эк.-обоснованных расходов ГП на обслуживание различных групп потребителей

Выпадающие доходы ГП формируются уже с 1 апреля 2012 года - более 35 млрд. руб.

Неравномерность установленных сбытовых надбавок и неравномерность цен внутри ценовых/неценовых зон

НУЖНО НАЧИНАТЬ ДВИГАТЬСЯ К ДИФФЕРЕНЦИАЦИИ сбытовой надбавки !!

Существенное различие в динамике изменения выручки ГП в сравнении новой и старой методологии

Перспективы

НП ГП и ЭСК

Спасибо за внимание

www.npgp.ru