

# Ключевые аспекты ценообразования по новым правилам

*Невмержицкая Наталья  
Председатель Правления  
НП ГП и ЭСК*

Июль 2012 год

## Принято (2011 год)

- Постановление Правительства 877. Ликвидация источников маржинального дохода ГП и ЭСК (с 1 апреля 2012 года)
- Постановление Правительства 1178 – ограничение роста регулируемых составляющих 11%
- Постановление Правительства 1179 – детализация предельных уровней

## 2012 - Основные положения функционирования розничных рынков

- Основные положения функционирования розничных рынков
  - *Требования по качеству обслуживания*
  - *Доработка модели ценообразования в русле ПП 877*
  - *Правила КУ*
  - *Совершенствование порядка ограничений*

## В ближайшей перспективе

- Методические указания ФСТ России по расчету сбытовых надбавок



Дискуссии перенесены в обсуждение основных положений функционирования розничных рынков



# Новая система ценообразования в части оплаты мощности (ПП 442)

## 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)

## С 1 июля 2012 года:

- ✓ Индикативный расчет сетевой организацией или ГП величины сетевой резервной максимальной мощности в отношении каждого потребителя с максимальной мощностью не менее 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

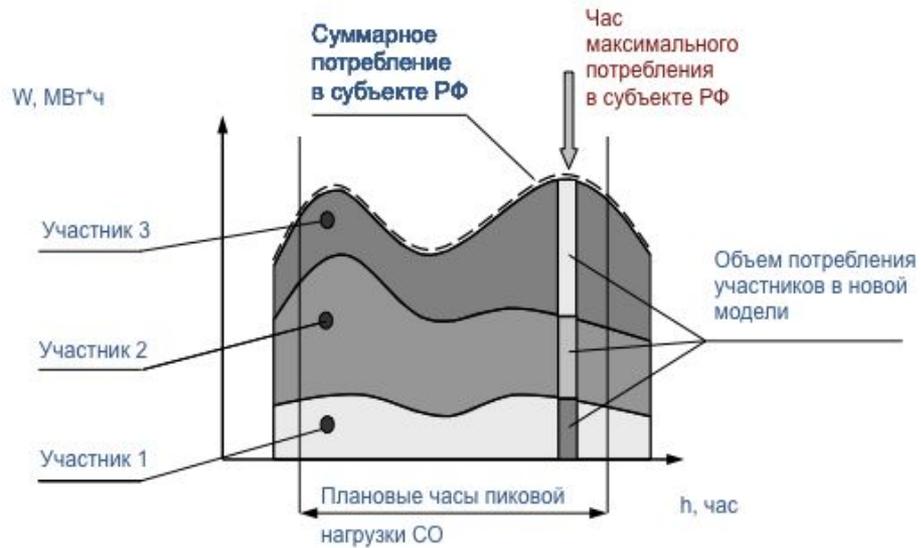
## С 1 июля 2013 года:

- ✓ Обязательная двухставочная цена для потребителей с максимальной мощностью свыше 670 кВт

## К 1 июля 2013 года:

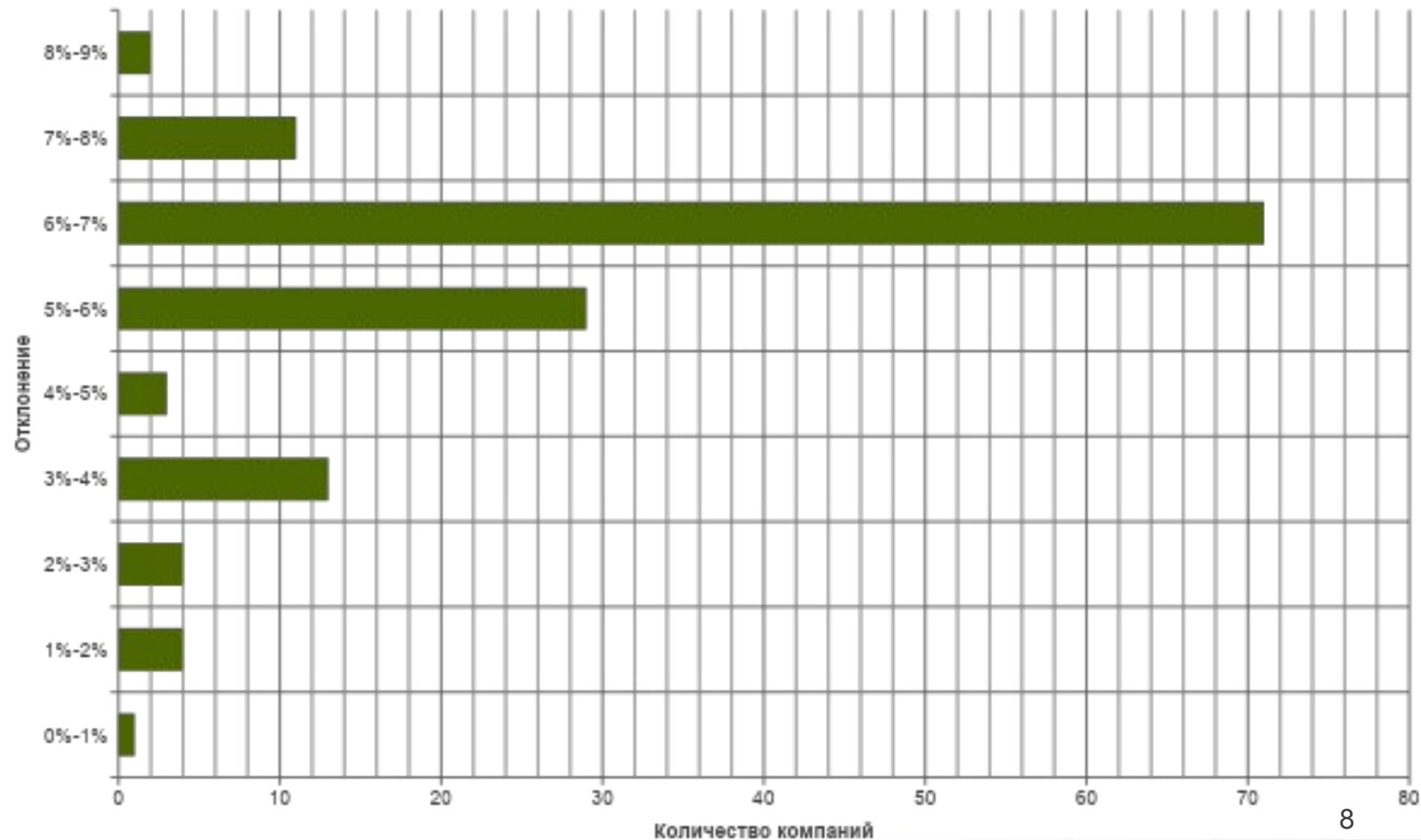
- ✓ Должно быть принято решение об оплате потребителями «сетевой» резервной мощности

- Рост цены на мощность – влияние на потребителей с ровным графиком, а также на всех потребителей ГП (как правило его пик совпадает с максимумом субъекта РФ)
- Волатильность цен для первой ценовой категории вследствие «остаточного» принципа
  - Различие коэффициента по стране и внутри региона
  - Колебания мощностной составляющей от месяца к месяцу
  - Риски манипуляций со стороны прочих потребителей
- Волатильность цен для 3-6 категорий вследствие вероятности смещения по факту часа максимума субъекта РФ
  - Пример: в зимний день в Нижегородской области различие между утренним и вечерним пиком составляет 4 МВт при максимуме 1606 МВт (или 0,25%)
- Обязательные двухставочные цены для потребителей на сетях ЕНЭС (включая последнюю миллю) с 1 апреля 2012 года
- Обязательные двухставочные цены с 1 июля 2013 года для потребителей свыше 670 кВт

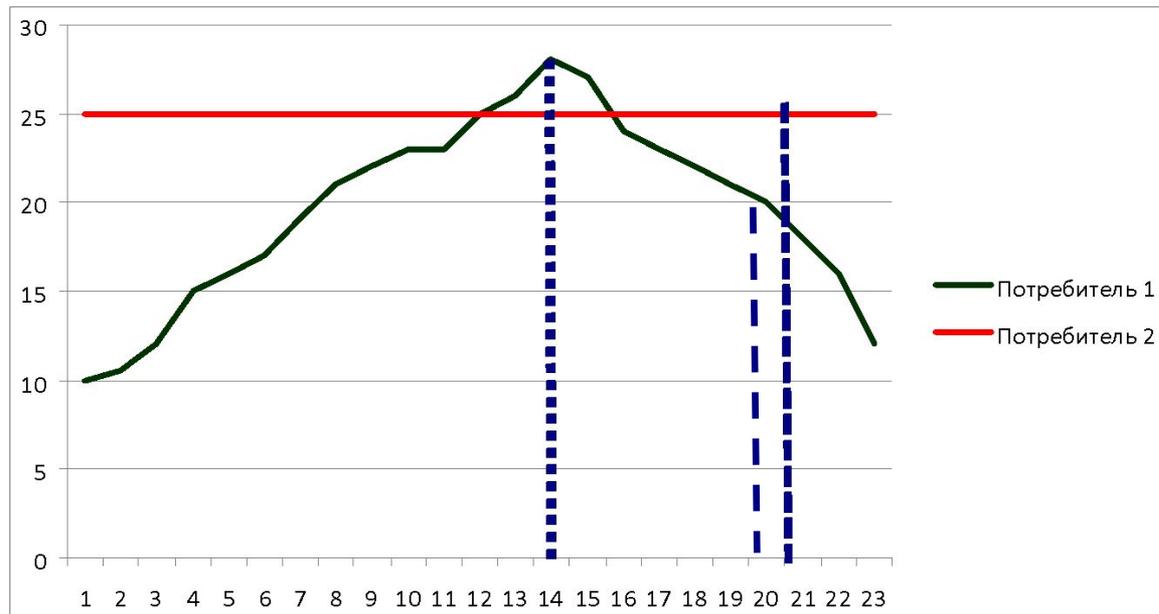


	Собственный максимум, МВт	Мощность в единый час максимума, МВт	Обязательства по оплате мощности, руб.		+/-
			Было	стало	
участник 1 ГП	100	100	23,000,000	25,000,000	109%
участник 2	90	75	20,700,000	18,750,000	91%
участник 3	60	55	13,800,000	13,750,000	100%
<b>Совокупный объем</b>	<b>250</b>	<b>230</b>			
<b>Совокупная стоимость мощности</b>	<b>57,500,000</b>	<b>57,500,000</b>			
<b>Цена мощности руб/мВтч</b>	<b>230,000</b>	<b>250,000</b>			<b>109%</b>

# Распределение отклонения стоимости в ценах трансляции за май 2012 года (на базе апреля 2012 года)



# Перенос нагрузки на потребителей с ровным графиком потребления



Для потребителей двухставочного тарифа

- До 1 апреля
  - Потребитель 1 оплачивал 28 МВт
  - Потребитель 2 с ровным графиком нагрузки 25 МВт
- С 1 апреля
  - Потребитель 1 будет оплачивать 20 МВт
  - Потребитель 2 по прежнему 25 МВт (при этом вырастет цена на мощность!)

# Волатильность одноставочных цен (предварительно за апрель 2012)

Наименование компании	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	Доля стоимости мощности руб/МВтч
ОАО "НЭСК" (г. Краснодар)	256,260.93	<b>246.88</b>
ОАО "Калмэнергосбыт"	299,555.18	271.08
ОАО "Кубаньэнергосбыт"	252,980.58	272.29
ОАО "Волгоградэнергосбыт"	252,275.30	279.75
ОАО "Татэнергосбыт"	248,850.13	311.21
ОАО "Оренбургэнергосбыт"	247,309.14	327.44
ОАО "Мосэнергосбыт"	249,414.30	330.67
ОАО "Самараэнерго"	250,037.53	389.82
ОАО "Челябэнергосбыт"	252,437.28	<b>426.51</b>
<b>Санкт-Петербург и Ленинградская область</b>		
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	245,654.60	283.13
ООО "РКС-энерго" *)	246,766.66	657.88
<b>Ростовская область</b>		
ООО "ДЭС"	286,073.58	297.71
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	280,197.17	390.29

	2012 год	2013 год и далее
1178	До 1 января 2012 года установление тарифов на 1 полугодие 2012 года = тарифам на 2011 год (с учетом пересмотра в рамках ограничений 15%)	<p>До 1 января установление тарифов на 1 и 2 полугодие.</p> <p>Тарифы на 1 полугодие очередного = тарифам на 2 полугодие предшествующего</p> <p>Прирост тарифов со 2 полугодия</p>
1178 (877)	До 1 апреля пересмотр конечных тарифов в неценовых и изолированных без ЧЧИМ	
239	До 1 июня установление тарифов на передачу с ограничением на прирост среднего в 11%	
442	До 1 июля установление: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Сбытовых надбавок (ограничения нет)</li> <li>- Конечных (с ограничением среднего в 11%)</li> </ul>	
442	Через 2 месяца после принятия новых МУ по сбытовой надбавке – установление новых сбытовых надбавок по новым правилам для прочих потребителей, изменение порядка формирования предельных уровней нерегулируемых цен (принятие по плану – 1 августа 2012 года)	

- с 1 июля 2012 года:
  - Существенное сокращение полезного отпуска в связи с уходом от ГП (в дальнейшем процедура еще проще)
  - Не во всех регионах РЭК принимают это как основание для увеличения сбытовой надбавки более чем 11% - убытки ГП (так как в дальнейшем смена методологии, которая не предполагает учет выпадающих предыдущих периодов)
- С 1 октября 2012 года:
  - Новая методология в отношении прочих потребителей
  - Отсутствие возможности пересмотра сбытовых по населению и на потери до 1 июля 2013 года
  - Существенные выпадающие по населению и невозможность увеличения перекрестки на прочих: новая методология + свобода перехода потребителей
- С 1 мая 2013 года – должны быть приняты стандарты качества обслуживания
  - Необходим пересмотр сбытовых с учетом новых уровней расходов
  - Отсутствие общепринятых подходов к «достаточности и необходимости» таких расходов
- С июля 2013 года
  - Возможность пересмотра населения и потерь – с учетом выпадающих рост может быть критическим – отсрочка доведения до реального уровня до 1 июля 2014 года!<sup>12</sup>

С 1 января 2013 года ГП обязаны платить за услуги по передаче по каждой точке поставки

- Убытки ГП из-за заниженных тарифов по населению
  - Необходимость с 1 июля 2013 года существенного роста тарифов для населения либо пересчет тарифов для прочих за вычетом населения
- Выпадающие ТСО в связи с дефицитом одноставочного сетевого тарифа
  - Необходимость пересмотра методологии с ростом одноставочного сетевого тарифа

	Установленный котловой тариф, руб./МВтч	Размер расходов на услуги по передаче в утвержденных тарифах для населения, руб./МВтч	Дефицит, руб./МВтч
Тульская обл	277.38	48.53	<b>228.85</b>
Томская область	237.36	18.64	<b>218.72</b>
Оренбургская область	214.11	21.23	<b>192.88</b>
Карачаево-Черкесская Республика	286.96	106.17	<b>180.79</b>
Орловская обл	263.60	84.18	<b>179.42</b>
Калининградская область	242.85	66.88	<b>175.97</b>
Краснодарский край	248.20	95.68	<b>152.523</b>
Тюменская область	136.74	12.17	<b>124.57</b>
Тамбовская обл	69.80	<b>-13.19</b>	<b>82.99</b>
Чеченская республика	120.89	49.11	<b>71.78</b>
Алтайский край	140.64	75.23	<b>65.41</b>
Мурманская область	69.48	23.01	<b>46.466</b>
Ленинградская область	139.85	94.47	<b>45.38</b>
Республика Северная Осетия-Алания	151.78	112.61	<b>39.172</b>
Курганская область	111.98	76.46	<b>35.52</b>
Ростовская область	155.96	120.75	<b>35.209</b>
Псковская область	126.94	96.37	<b>30.567</b>
Кабардино-Балкарская республика	140.20	113.01	<b>27.19</b>
Республика Дагестан	75.33	48.53	<b>26.7971</b>
Смоленская обл	81.55	55.88	<b>25.67</b>
Свердловская область	54.78	29.56	<b>25.22</b>
Республика Ингушетия	110.78	87.07	<b>23.71</b>
Самарская область	43.73	23.54	20.19
Республика Башкортостан	15.38	<b>-4.51</b>	19.89
Республика Мордовия	69.24	49.41	19.83
Брянская обл	95.03	75.38	19.65

- Расчет одноставочной цены «остаточным» принципом с некоторыми исключениями:
  - Ограничение 5750 до 1 июля 2013 года - **УБЫТКИ**
  - Отсутствие учета розничной поставки от ЭСК или смежных ГП – **УБЫТКИ**
  - Обязанность заключить договор «на остатки» с розничной генерацией + Отсутствие учета поставки станций > 25 МВт – **УБЫТКИ**
- Неплатежи в связи с перерасчетами апреля-мая
- Споры с потребителями по обязательности двухставочных цен, расчетным способам для определения профиля
- Споры с сетями о порядке оплаты до 1 января 2013 года
- Отменили СДД в отношении конкретного потребителя
- Каждый СДД в отношении зоны деятельности учитывается, если его цена менее РСВ

*Спасибо за внимание*