



**Новый рынок мощности.**

**Особенности формирования цены на мощность для гарантирующего поставщика**

**Докладчик: Вьюгов К.Ю.**

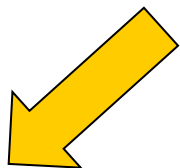
**Начальник управления оптового рынка**



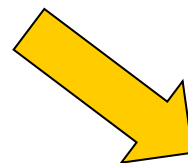
**ПЕРМЭНЕРГОСБЫТ**



01 июля 2008 г. вступило в силу Постановление  
Правительства РФ № 476 от 28.06.08 г.  
Указанное ПП внесло изменения в:



Правила оптового рынка  
электрической энергии  
переходного периода,  
утвержденные  
Постановлением  
Правительства № 643 от  
24.10.03 г.



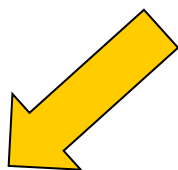
Правила розничных рынков  
электрической энергии в  
переходный период  
реформирования  
электроэнергетики,  
утвержденные Постановлением  
Правительства № 530 от  
31.08.06 г.



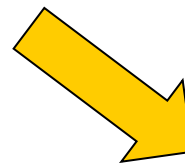
**ВВЕДЕНИЕ С 01 ИЮЛЯ 2008 г.**

**РЫНКА МОЩНОСТИ**

повлечет за собой изменения на ОРЭ и РРЭ



Стоимость покупки мощности  
(Рег./нерег.)



Соотношение объема покупки  
мощности (Рег./нерег.)



После 1 июля 2008 г. – торговля мощностью по регулируемым ценам будет производиться исходя из предельных объемов мощности, определенных в прогнозном балансе ФСТ на 2008 г. (с учетом объемов мощности, необходимой для обеспечения поставки населению) и с учетом доли либерализации.

**Темпы либерализации на рынке мощности синхронизированы с темпами либерализации торговли электроэнергией**



По регулируемым ценам (РД):



электроэнергия и мощность продается и покупается по регулируемым тарифам

По нерегулируемым ценам  
Мощность поставляется по свободным договорам:



СДЭМ купли-продажи электроэнергии и мощности, заключаемых в ходе биржевых торгов.



СДЭМ, заключаемым сторонами РД.

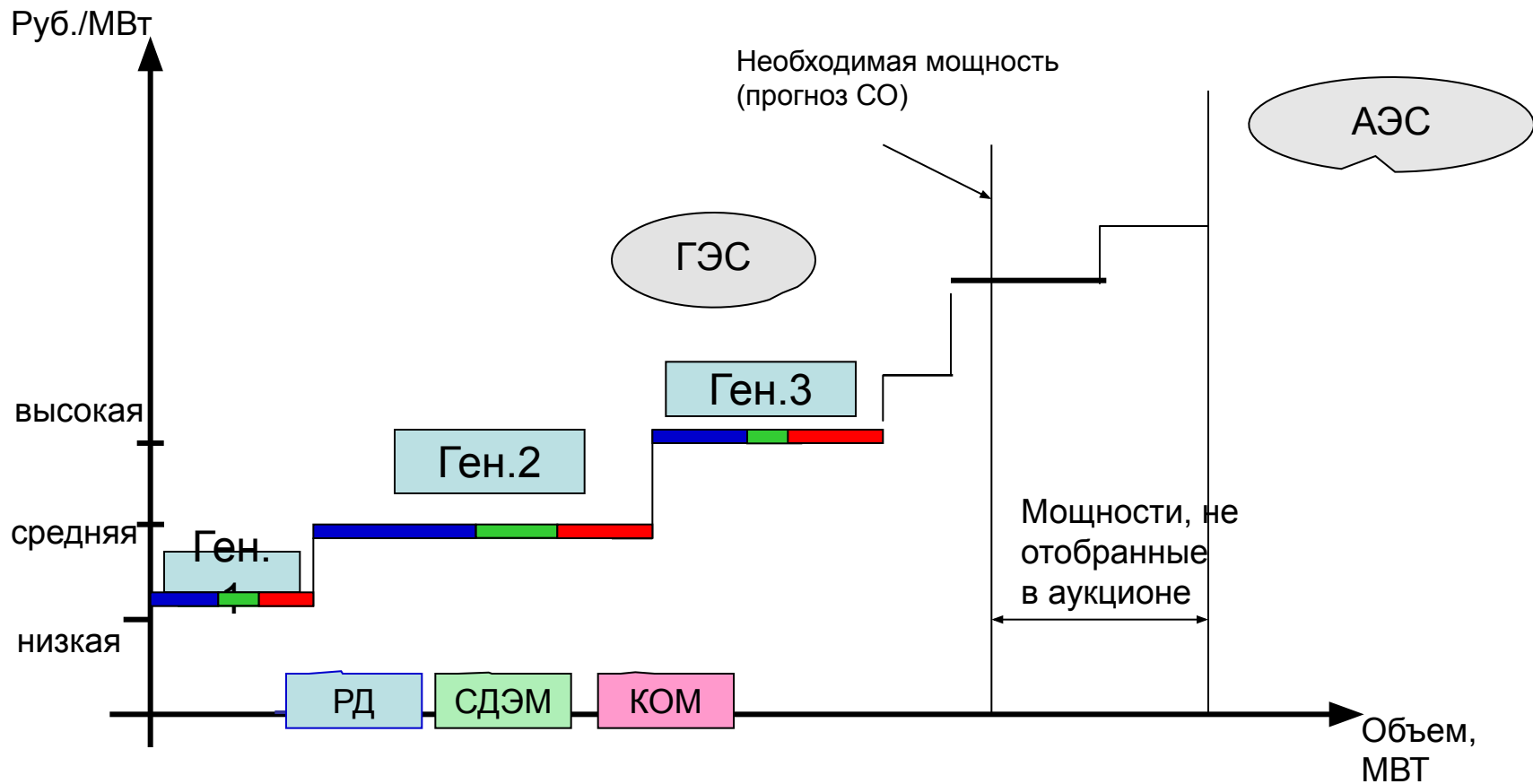


СДЭМ, заключенным участниками в отношении объемов мощности, не учтенных в прогнозном балансе на 2007 год.



СДЭМ «обязательные» с ГЭС/АЭС.

**Остальной объем мощности приобретается по  
результатам КОМ**



$$T_{t,z}^{предв\_ср\_КОМ}$$

предварительная средневзвешенная цена КОМ



$$N^{пок\_КОМ} = (N^{пок\_факт} - N^{РД} - N^{АЭС/ГЭС} -$$

$$- N^{СДЭМ\_безЗСП} - N^{покупка\_инвест.дог}) - N^{СДЭМ}$$

Появится после  
запуска биржи

Появится в целевой  
модели, в 2012 г.

**Объем мощности, который покупается по  
результатам КОМ, формируется по  
остаточному принципу**



$$P_{i,p,t}^{э/э(мощность)} = P_{i,p,t}^{PCB} + \Delta P_{i,p,t}^{БР} + \Delta P_{i,p,t}^{рег} +$$

Обязательства по оплате мощности за население

$$((0,95 \times w_{i,p,t}^{ГП\_мощность\_СДЭМ}) \times P_{i,p,t}^{ГП\_мощность\_СДЭМ} +$$

Появится после запуска биржи

$$+ (1 - 0,95 \times w_{i,p,t}^{ГП\_мощность\_СДЭМ} - 0,05 \times w_{i,p,t}^{мощность}) \times P_{i,p,t}^{мощность\_КОМ}$$
$$+ 0,05 \times w_{i,p,t}^{мощность} \times P_{i,p,t}^{мощность\_биржа}) \times (N_{i,p,t}^{план\_пок} - N_{i,p,t}^{РД})$$
$$+ \frac{\sum_h [VC_{i,p,t,h}^{план} - VC_{i,p,t,h}^{РД}]}{}$$

**0,95 и 0,05** – соотношение отражающее влияние свободных (нерегулируемых) цен оптового рынка на формирование средневзвешенной нерегулируемой цены для трансляции





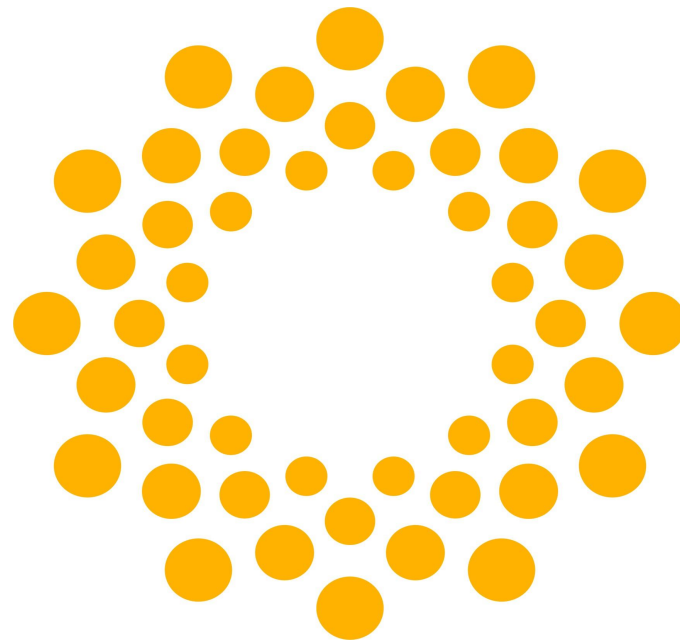
## Покупка мощности ОАО «Пермэнергосбыт», июль 2008 г. (по данным на 30 сентября)

| Показатель  | Объем с учетом $K_{рез}$ |               | Цена          | Цена с учетом $K_{рез}$ |
|---|--------------------------|---------------|---------------|-------------------------|
|   | МВт                      | %             |               |                         |
| <b>Объем фактической покупки, всего</b>                           | <b>3 077,255</b>         | <b>100,0%</b> | <b>151,31</b> | <b>254</b>              |
| в том числе   |                          |               |               |                         |
| <b>1. По регулируемым ценам (пакет РД с учетом либерализации)</b> | <b>2 085,636</b>         | <b>67,78%</b> | <b>149,79</b> | <b>252</b>              |
| <b>2. По нерегулируемым ценам</b>                                 | <b>991,619</b>           | <b>32,22%</b> | <b>154,53</b> | <b>260</b>              |
| 2,1 СДЭМ  | 222,827                  | 7,24%         | 112,65        | 190                     |
| 2,2 Договоры с ГЭС, АЭС   | 142,555                  | 4,63%         | 227,43        | 381                     |
| 2,3 КОМ (прогнозируемый)  | <b>626,237</b>           | <b>20,35%</b> | <b>152,83</b> | <b>257</b>              |

Цена на мощность для трансляции в результате покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке в июле составила **260 157,43** руб./МВт



**ПЕРМЭНЕРГОСБЫТ**



**Благодарим за внимание!**