



# **Республиканская служба по тарифам Республики Бурятия**

**Об особенностях формирования тарифов  
на электрическую энергию для  
потребителей Республики Бурятия в  
2009-2010 гг. и последующие годы**

**11 марта 2009 г.**



# Рынок электроэнергии

## Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ)

- поставка генерирующими станциями э/э субъектам ОРЭМ на ОРЭМ\*
- Продажа электроэнергии (мощности) в Республике Бурятия субъектом ОРЭМ:
  - ОАО «Бурятэнергосбыт»
  - ООО «ГлавЭнергоСбыт»

\*Регулирование осуществляется ФСТ РФ

- Постановление Правительства РФ № 109 от 26.02.2004 г.

- Постановление Правительства РФ № 643 от 24.10.2003 г.

## Розничный рынок

Поставка электроэнергии ГП ОАО «Бурятэнергосбыт»:

- Собственным потребителям Гарантирующего поставщика

- сбытовым организациям

- ООО «Энергосбыт» г. Улан-Удэ

- ООО «Энергосбыт»

п. Селенгинск



# Регулирование розничного рынка осуществляется установлением регулируемого тарифа на э/э для потребителей РБ

**Тариф э/энергии = Тариф покупки\* +  
Затраты на инфраструктуру рынка\* +  
Тариф передачи\*\* + Сбытовая надбавка\*\***

**Тариф передачи = затраты сетевых организаций на  
передачу электроэнергии : полезный отпуск**

**Сбытовая надбавка = затраты сбытовых  
организаций на сбыт электроэнергии : полезный  
отпуск**

**\* Утверждается Федеральной службой по тарифам**

**\*\*Утверждается Республиканской службой по тарифам РБ**



# Объемы поставки электроэнергии

**2009 г.**

**объем поставки  
электроэнергии  
потребителю по  
регулируемой цене**

с 1 января по 30 июня 2009 г. – от  
65 до 70 процентов;  
с 1 июля по 31 декабря 2009 г. – от  
45 до 50 процентов;

**2010 г.**

**объем поставки  
электроэнергии  
потребителю по  
регулируемой цене**

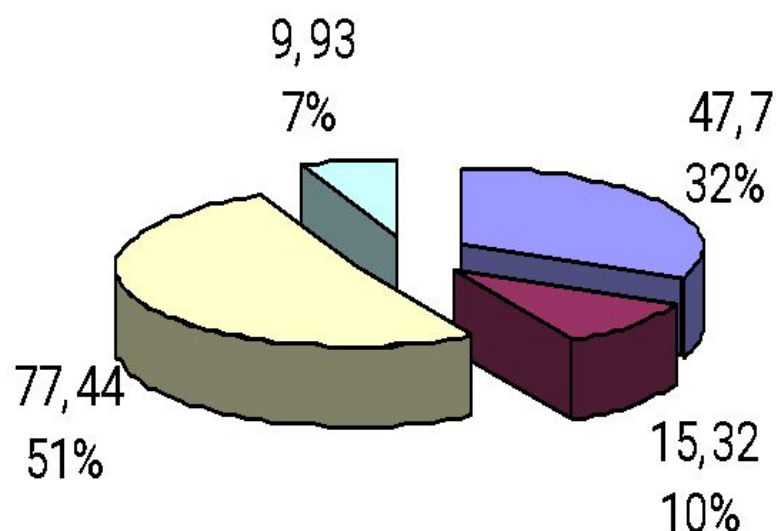
с 1 января по 30 июня 2010 г. – от  
35 до 40 процентов;  
с 1 июля по 31 декабря 2010 г. –  
от 15 до 20 процентов;

## Нормативно-правовая основа

**Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период формирования электроэнергетики»**



## Структура тарифа на электроэнергию по Республике Бурятия на 2009 год, коп/кВтч



- Покупка электрической энергии и мощности
- плата ФСК и плата НП АТС
- Сетевая составляющая электросетевых предприятий РБ
- Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика



## Определение стоимости поставленной потребителю электрической энергии

$$S_{\text{потр}} = V_{\text{рег}} * T_{\text{рег}} + V_{\text{нерег}} * P_{\text{нрц}}$$

**$S_{\text{потр}}$**  – стоимость потребленной электрической энергии;

**$V_{\text{рег}}$**  – объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам;

**$V_{\text{нерег}}$**  – объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам;

**$T_{\text{рег}}$**  – тариф на электрическую энергию для потребителей, установленный РСТ РБ;

**$P_{\text{нрц}}$**  – предельный уровень нерегулируемых цен ( по отборам заявок генераторов НП АТС)



## Гарантирующий поставщик поставляет потребителям розничного рынка следующие объемы электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам:

**Население:** поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам (категориям) потребителей (покупателей) в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам.

**Прочие потребители (к данной категории также относятся сетевые организации, осуществляющие покупку электрической энергии (мощности) у гарантирующего поставщика для компенсации потерь в своих сетях):**

$$V_{\text{рег}} = \beta * (V_{\text{факт}} - V_{\text{нас}}) + V_{\text{нас}}$$

$$V_{\text{нерег}} = V_{\text{факт}} - V_{\text{рег}}$$

**$V_{\text{нас}}$**  – объем электрической энергии (мощности), фактически перепроданный потребителем потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей за расчетный период;

**$V_{\text{факт}}$**  – объем электрической энергии (мощности), фактически потребленный потребителем за расчетный период;

**$\beta$**  – доля покупки энергии по регулируемым ценам.



## Расчет коэффициента $\beta$

$$\beta = (V_{\text{гп рд}} - V_{\text{гп нас}}) / (V_{\text{гп факт}} - V_{\text{гп нас}})$$

$V_{\text{гп рд}}$  – объем электрической энергии, приобретенной гарантирующим поставщиком на оптовом рынке по регулируемым договорам за расчетный период;

$V_{\text{гп нас}}$  – сумма фактического объема поставки электрической энергии гарантирующим поставщиком потребителям – гражданам и приравненным к ним категориям потребителей за расчетный период и объема электрической энергии, перепроданной иными потребителями, приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей;

$V_{\text{гп факт}}$  – объем электрической энергии, фактически поставленный гарантирующим поставщиком всем потребителям за расчетный период.





# Определение свободной (нерегулируемой) цены

начало

**Предельный уровень нерегулируемых цен (Р нрц):** определяется как сумма средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и размера платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии в случае поставки электрической энергии по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**$P_{нрц} = P_{своб\ орэм} + P_{усл}$ , где**

**$P_{своб\ орэм}$  – средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на ОРЭМ:**

- рассчитывается администратором торговой системы (НП АТС) для поставщика электрической энергии (мощности), приобретающего электрическую энергию (мощность) на ОРЭМ для целей продажи на РР;
- Подлежит опубликованию НП АТС в течении 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (<http://www.np-ats.ru/index.jsp>) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

**$P_{усл}$  – стоимость регулируемых услуг, включая услуги по передаче электрической энергии и сбытовую надбавку, устанавливается РСТ РБ.**



# Определение свободной (нерегулируемой) цены

продолжение

$$P_{\text{усл}} = T_{\text{одн}} - P_{\text{ср взв}}, \text{ где}$$

**T одн** – одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный РСТ РБ в отношении соответствующей группы потребителей;

**P ср взв** – средневзвешенный тариф покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке. На 2009 год тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ установлен для гарантирующего поставщика ФСТ равным 477 руб/мВтч.



## Фактический потребленный объем электроэнергии оплачивается:

- 1) По регулируемой цене объем, который определяется в зависимости от коэффициента распределения электрической энергии – бета. Коэффициент бета рассчитывается гарантирующим поставщиком ежемесячно по формуле утвержденной Приказом ФСТ РФ № 166-э/1 от 21 августа 2007 г.
- 2) Остальной объем по нерегулируемой цене



# Нерегулируемая цена

Отличается от регулируемой цены только на стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ, которую определяет НП АТС в результате конкурентного отбора ценовых заявок генерирующих станций ОРЭМ.

## Регулируемая цена

- 1) Покупка, утверждается по РД
- 2) Сетевая инфраструктура
- 3) Сбытовая надбавка

**№**

=

=

## Нерегулируемая цена

- 1) Покупка, по НП АТС
- 2) Сетевая инфраструктура
- 3) Сбытовая надбавка



## Положения правил розничного рынка (ПРР)


Трансляция потребителям цены покупки э/э на ОРЭ – 7  
раздел ПРР

Объем трансляции – п. 108 7 раздел ПРР

Компенсация стоимости отклонений фактического  
объема от прогнозного – п. 68, 72, раздел 7 ПРР

Определение договорного объема потребления э/э с  
помесячной  
детализацией за 2 мес. До начала года – п. 67 ПРР

Планирование почасового объема потребления п.  
110 ПРР



Продажа э/э (мощности) на розничном рынке  
осуществляется:

■ **ЭСК не обслуживающих население:**

■ *по свободным ценам без  
предельных уровней (без правил)*

■ **ГП, ЭСО (до разделения), ЭСК обслуживающих  
население:**

■ *по регулируемым тарифам и  
свободным ценам по  
установленным правилам*



**Расчет покупки электроэнергии ОАО "Бурятэнергосбыт" с ОРЭМ для потребителей Республики Бурятия за 2008 год**

	<b>ГОД</b>	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
<b>Поступление в сеть электроэнергии, млн.кВтч</b>	<b>4 293,6</b>	<b>489,8</b>	<b>448,5</b>	<b>401,6</b>	<b>348,4</b>	<b>315,4</b>	<b>253,7</b>	<b>253,6</b>	<b>263,7</b>	<b>294,9</b>	<b>361,2</b>	<b>402,0</b>	<b>460,9</b>
<b>Покупка по регулируемому тарифу ОРЭМ млн. руб</b>	<b>1 250,6</b>	134,70	129,93	122,16	106,28	100,43	85,24	76,14	77,66	85,85	97,24	110,60	124,37
<b>Покупка по нерегулируемому тарифу ОРЭМ, млн.руб.</b>	<b>920,9</b>	89,81	86,022	59,569	58,118	48,052	32,372	54,909	69,955	70,480	113,08	116,02	122,50
<b>Всего покупка Покупка по рег. и нерег. тарифу с ОРЭМ, млн. руб.</b>	<b>2 171,5</b>	224,51	215,97	181,73	164,4	148,48	117,61	131,05	147,62	156,33	210,32	226,62	246,87
<b>бета</b>	<b>0,730</b>	0,6894	0,7263	0,7625	0,7648	0,7983	0,8424	0,7527	0,7384	0,7298	0,6750	0,6897	0,6764
<b>нерегулируемый тариф, руб/МВтч</b>	<b>794,9</b>	590,3	700,8	624,5	709,3	755,4	809,8	875,6	1014,2	884,5	963,4	930,0	821,3
<b>регулируемый тариф, руб/МВтч</b>	<b>398,9</b>	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9
<b>Сред. Тариф покупки с ОРЭМ рег и нерег, руб/МВтч</b>	<b>505,7</b>	458,35	481,53	452,48	471,91	470,81	463,66	516,79	559,86	530,11	582,36	563,70	535,59

**15**



## Исходные условия

ФАКТ 2008 год.

к.бета=0,73, регулируемая цена покупки э/э -39,9

коп/кВтч, свободная цена покупки э/э сформированная НП АТС - 79,49 коп/кВтч,

общий объем потребления 1000 кВт ,

**потребитель присоединенный к СН2**

	Объем кВтч	Цена покупки на ОРЭМ руб/кВтч	Тариф конечного потребителя руб/кВтч	Сумма к оплате руб
По регулируемым ценам	730 =(1000 x 0.73)	0,399	2,05	1 496,5 =(730 x 2,05)
По свободным ценам	270 =(1000-730)	0,795	2,446 =(2,05+(0,795-0,399) )	660,42 =(270 x 2,446)
<b>Итого:</b>	1000	0,506 =(0,399*730+ 0,795*270)/ 1000	2,157 =2156,72/1000	2 156,72 =1496,5+ 660,42

Фактическая цена выше установленной на 6%






**Плата за потери электроэнергии ОАО» Бурятэнергосбыт»  
электросетевыми организациями факт 2008 год**

	ООО "Инженерно- промышленный сервис"	ООО "Промсервис"	МУП "Энергетика"	ООО "Энергомакс"	ООО "Байкалэнерго"	МУП "Городские электрические сети"
<b>Фактическое поступление</b>	<b>27 152 274</b>	<b>15 965 795</b>	<b>5 234 907</b>	<b>151 511 140</b>	<b>60 070 593</b>	<b>1 106 852 135</b>
<b>% нормативных потерь</b>	<b>2,40</b>	<b>5,80</b>	<b>23,40</b>	<b>1,99</b>	<b>24,15</b>	<b>26,36</b>
нормативные потери, кВт*ч	651 655	926 016	1 224 968	3 015 071,69	14 507 048	291 766 223
альфа регулируемый объем	0,0	0	0	0,00	0	0
<b>Покупка план.. потерь,тыс.руб.</b>	<b>340 101,06</b>	<b>54 691 182</b>	<b>597 344</b>	<b>1 514 566,61</b>	<b>7 335 323</b>	<b>156 571 540</b>
фактические потери, кВт*ч	444 824	103 785 100	2 107 755	2 004 443,00	29 366 206	323 428 607
<b>% фактических потерь</b>	<b>1,64</b>	<b>6,50</b>	<b>40,3</b>	<b>1,32</b>	<b>48,89</b>	<b>29,22</b>
Покупка факт. потерь,руб.	<b>213 896</b>	<b>597 155</b>	1 151 498,6	<b>978 361,29</b>	15 197 852	168 933 315
нагрузочные потери	-206 831	111 834,89	882 786,8	-1 010 628,69	14 859 158	31 662 384
сумма без НДС и нагрузочных потерь	<b>261 466</b>	<b>347 019,85</b>	<b>461 388,59</b>	<b>1 208 014,11</b>	<b>4 194 131,02</b>	<b>118 989 966,59</b>
отклонение по плану	-78 635,12	-199 891,97	-135 955,53	-306 552,50	-3 141 191,57	-37 581 573,00
<b>Отклонение по факту</b>	<b>47 569,956</b>	<b>-250 135,14</b>	<b>-690 110,05</b>	<b>229 652,82</b>	<b>-11 003 721,32</b>	<b>-49 943 348,32</b>



	ООО ПЦ БЭК	ООО "Mera"	235 КЭЧ	ООО "Мухоршиб ирский энергоучас ток"	ОАО "Бурятски е авиалини и"	ООО Распредел ительные сети	филиал ОАО МРСК Сибири -"Бурятэнерг о"	ИТОГО
Фактическое поступление	<b>19 563 326</b>	<b>37 911 971</b>	<b>7 252 460</b>	<b>17 481 160</b>	<b>2 507 719</b>	<b>77 839 151</b>	<b>4 293 586 583</b>	<b>4 293 586 583</b>
% <b>нормативных потерь</b>	<b>22,50</b>	<b>19,90</b>	<b>14,60</b>	<b>23,92</b>	0,000	25,73	15,84	24,0
нормативные потери, кВт*ч	4 401 748	7 544 482	1 058 859	4 181 494	0	20 028 014	680 147 051	1 029 452 629
альфа регулируемый объем	0	0	0	0	0	0	0	
Покупка план.. потерь, тыс.руб.	2 242 966	3 799 866	2 030 675	2 153 171	0	9 121 820	330 925 014	571 323 569
фактические потери, кВт*ч	5 287 231	28 384 026	1 587 693	7 813 205	153 600	41 893 030	604 898 962	1 151 154 682
% <b>фактических потерь</b>	<b>27,03</b>	<b>74,87</b>	<b>21,89</b>	<b>44,70</b>	<b>6,13</b>	<b>53,82</b>	<b>14,09</b>	<b>26,8</b>
Покупка факт. потерь, руб.	2 737 773	14 284 509	3 133 458	4 497 186	78 454	23 871 093	282 012 557	517 687 108
нагрузочные потери	885 483	20 839 544	528 834	3 631 711	153 600	21 865 017	6 063 601	100 266 493
сумма без НДС и нагрузочных потерь	<b>1 678 724,17</b>	<b>316 231,49</b>	<b>3 711 221,80</b>	<b>1 134 038,00</b>	<b>38 954,23</b>	<b>6 524 647,31</b>	<b>284 181 191,02</b>	<b>423 046 994</b>
отклонение по плану	-564 241,40	-3 483 634,91	1 680 546,94	-1 019 133,46	38 954,23	-2 597 173,14	-46 743 822,94	-94 132 304
Отклонение по факту	<b>-1 059 048,48</b>	<b>-13 968 277,27</b>	<b>577 763,57</b>	<b>-3 363 148,09</b>	<b>-39 499,31</b>	<b>-17 346 445,8</b>	<b>8 232 234,05</b>	<b>-88 576 513</b>

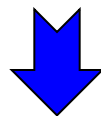


## Правила трансляции оптовых цен в розницу (для ГП, ЭСО, ЭСК с населением)

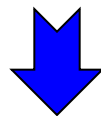
- **По регулируемым тарифам** продаются только объемы, купленные по регулируемым тарифам на ОРЭМ и розничном рынке э/э и мощности (РРЭМ).
  - Населению – 100% фактического потребления
  - Крупным потребителям – только пропорционально объемам 2007 г. с учетом либерализации
  - Остальным – пропорционально факту
- Остальное – **по свободным ценам**
- Методическая основа – правила определения стоимости (Приказ ФСТ России № 166-э/1)



Увеличение объема по свободной цене



Снижение коэффициента бета



Рост доли э/э по свободной цене

К 2011 году э/э в полном объеме будет  
приобретаться по свободной цене  
**Кроме НАСЕЛЕНИЯ**



Стоимость фактически потребленной электрической энергии зависит от **правильности** сформированной потребителем заявки электрической энергии (мощности) отраженной в договоре с ГП или сбытовой организацией

Правила подразумевают оплату потребителем всех возникших фактических отклонений от договора, то есть потребитель платит и за недобор и за перебор электрической энергии (мощности) (В соответствии с разделом IV «Правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденных Приказом ФСТ РФ № 166-э/1 от 21.08.2007 г.)



Для осуществления контроля расчета коэффициента бета ГП, используются данные представленные ЭСО по форме 46-ЭЭ (передача) и 46-ЭЭ (полезный отпуск)

### ***Проблемы:***

- 1) Информация отраженная в указанных формах не всегда достоверна
- 2) Несвоевременное представление

### ***Последствия:***

Указанные проблемы приводят к невозможности реагирования, на обращения потребителей

***ВАЖНО! Своевременно представлять материалы статистической отчетности!***

# Прогнозное значение коэффициента распределения электрической энергии (бета) на 2009 г. (с учетом ожидаемого факта 2009г.)

Показатели	ед.	январь	февр	март	апрел	май	июнь	июль	авг	сентя	октябрь	нояб	декаб	ГОД
<b>Прогнозное значение (бета)</b>	ед.	0,564	0,584	0,615	0,622	0,607	0,651	0,383	0,363	0,374	0,384	0,387	0,41	<b>0,499</b>
регулируемая цена	руб/кВтч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	<b>0,478</b>
нерегулируемая цена	руб/кВтч	0,855	0,830	0,843	0,843	0,843	0,843	0,831	0,831	0,831	0,866	0,866	0,866	<b>0,846</b>
отклонение	руб/кВтч	0,378	0,352	0,365	0,365	0,365	0,365	0,354	0,354	0,354	0,388	0,388	0,388	<b>0,368</b>
утвержденный среднеотпускной тариф (без НДС)	руб/кВтч	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	<b>1,544</b>
Тариф на нерегулируемый объем (без НДС)	руб/кВтч	1,922	1,896	1,909	1,909	1,909	1,909	1,898	1,898	1,898	1,932	1,932	1,932	<b>1,912</b>
средневзвешенный тариф с учетом коэффициента "бета"	руб/кВтч	1,709	1,690	1,685	1,682	1,688	1,672	1,762	1,769	1,765	1,783	1,782	1,773	<b>1,728</b>
Увеличение среднеотпускной цены	руб/кВтч	0,165	0,146	0,141	0,138	0,144	0,128	0,218	0,225	0,221	0,239	0,238	0,229	<b>0,184</b>
<b>% увеличения</b>	<b>%</b>	<b>10,7</b>	<b>9,5</b>	<b>9,1</b>	<b>8,9</b>	<b>9,3</b>	<b>8,3</b>	<b>14,1</b>	<b>14,6</b>	<b>14,3</b>	<b>15,5</b>	<b>15,4</b>	<b>14,8</b>	<b>11,9</b>



***Спасибо за внимание!***