

## Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии, поставляемой «Гарантирующим поставщиком» «Абоненту» по нерегулируемым ценам.

Основной особенностью новой системы ценообразования на розничном рынке (РР) является синхронизация с процессом либерализации цен на оптовом рынке энергии (мощности) (ОРЭМ).

В соответствии с «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (далее – Правила розничных рынков), утвержденными постановлением Правительства № 530 от 31 августа 2006 г., это предполагает поставку части объемов электроэнергии **по регулируемой цене**, а части – **по свободной рыночной (нерегулируемой) цене**, отражающей стоимость электрической энергии на конкурентном оптовом рынке **в рамках предельного уровня нерегулируемых цен**.

Во исполнение постановления Правительства № 530 от 31 августа 2006 г. Федеральной службой по тарифам России разработаны и утверждены «Правила 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» (приказ от 21 августа 2007 г. № 166-э/1).

Для обеспечения «Абонентов» наиболее полной информацией об алгоритмах, используемых при расчётах за потребленную электроэнергию в «Порядке определения объёмов и стоимости электрической энергии, поставляемой «Гарантирующим поставщиком» «Абоненту»» представлены также формулы определения стоимости электроэнергии, отпускаемой по регулируемым тарифам.

### 1.Население.

$$S_{\text{потр.}} = V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}} * T_{\text{нас.}}$$

$S_{\text{потр.}}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$  Фактический объем поставки электрической энергии населению, кВтч

$T_{\text{нас.}}$  Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, коп./кВтч

**2. Сетевая организация, для которой объем покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на текущий год, утвержденном Федеральной службой по тарифам, указан по соответствующему субъекту Российской Федерации отдельной строкой.**

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

$$V_{\text{рег.}}^s = \alpha * V_{s,\text{бал.}}^{\text{потери}} \quad \text{В случае, если } V_{\text{рег.}}^s > V_{\text{факт}}^{\text{потери}}, \text{ то } V_{\text{рег.}}^s = V_{\text{факт}}^{\text{потери}}.$$

$$V_{\text{нерег.}} = V_{\text{факт}}^{\text{потери}} - V_{\text{рег.}}^s$$

$$P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.}}$$

$S_{\text{потр.}}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$\alpha$  Устанавливаемая Правительством Российской Федерации доля, в соответствии с которой определяется предельный максимальный объем продажи электрической энергии по регулируемым ценам на оптовом рынке

$V_{\text{рег.}}^s$  Объем поставки электрической энергии s- той сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{нерег.}}$  Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч

$V_{s,\text{бал.}}^{\text{потери}}$  Объем технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях s-той сетевой организации за расчетный период, определенный в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2007 год (далее – базовый сводный баланс), кВтч

Если для какой-либо сетевой организации объем технологического расхода электрической энергии (потери) включен отдельной строкой в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) после 2007 года (далее – Сводный прогнозный баланс), то

$$V_{s,\text{бал.}}^{\text{потери}} = V_{\text{бал.}_2007}^{\text{ГП}} * \frac{V_{\text{бал.}_\text{прогноз}_\text{тек.год}}^{\text{потери}}}{V_{\text{бал.}_\text{прогноз}_\text{тек.год}(с_\text{потерями})^{\text{ГП}}}$$

$V_{\text{бал.}_2007}^{\text{ГП}}$  Объем электрической энергии, приходящийся на Гарантирующего поставщика в базовом сводном балансе 2007 года, кВтч

$V_{\text{потери бал. прогноз тек.год}}$	Объем технологического расхода электрической энергии (потерь), включенный для сетевой организации в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) после 2007 года, кВтч
$V_{\text{ГП бал. прогноз тек.год (с потерями)}}$	Объем электрической энергии, приходящийся на Гарантирующего поставщика в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в соответствующем году, включающий величину технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях s-той сетевой организации, кВтч.
$V_{\text{потери факт}}$	Фактический объем поставки электрической энергии s- той сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде, кВтч
$T_{\text{рег.одн.}}$	Одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч
$P_{\text{нрц.одн.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч
$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет ( <a href="http://www.np-ats.ru/index.jsp">http://www.np-ats.ru/index.jsp</a> ) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.
$P_{\text{усл.}}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.
	$P_{\text{усл.}} = T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}$
$P_{\text{ср.взв.}}$	Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч. Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика. Покупка электрической энергии у производителей на розничном рынке в 2008 году не планируется.

**3. Сетевая организация, для которой объем покупки электрической энергии для целей компенсации потерь в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на текущий год, утверждаемом Федеральной службой по тарифам, не указан по соответствующему субъекту Российской Федерации отдельной строкой.**

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

$$V_{\text{рег.}} = \beta * V_{\text{факт}}^{\text{потери}}$$

$$V_{\text{нерег.}} = V_{\text{факт}}^{\text{потери}} - V_{\text{рег.}}$$

$$P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.}}$$

$S_{\text{потр.}}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$\beta$  Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам

$V_{\text{рег.}}$  Объем поставки электрической энергии сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{нерег.}}$  Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{факт}}^{\text{потери}}$  Фактический объем поставки электрической энергии сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде, кВтч

$T_{\text{рег.одн.}}$  Одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч

$P_{\text{нрц.одн.}}$  Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч

$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$  Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 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, руб./МВтч.

$P_{\text{усл.}}$  Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{\text{усл.}} = T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}$$

$P_{\text{ср.взв.}}$ 

Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.

#### **4. Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу.**

##### **4.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления.**

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

$$V_{\text{рег.}} = \beta \cdot (V_{2007}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}) + V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$$

В случае, если  $V_{\text{рег.}} > V^{\text{факт}}$ , то  $V_{\text{рег.}} = V^{\text{факт}}$ .

$$V_{\text{нерег.}} = V^{\text{факт}} - V_{\text{рег.}}$$

$$P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.}}$$

$S_{\text{потр.}}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$\beta$  Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам

$V_{\text{рег.}}$  Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{нерег.}}$  Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч

$V_{2007}^{\text{факт}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в соответствующем расчетном периоде 2007 года

$V^{\text{факт}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.

$V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.

$T_{\text{рег.одн.}}$  Одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч

$P_{нрц.одн.}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч
$P_{своб.орэм.одн}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет ( <a href="http://www.np-ats.ru/index.jsp">http://www.np-ats.ru/index.jsp</a> ) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.
$P_{усл.}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{усл.} = T_{рег.одн.} - P_{ср.взв.}$$

$P_{ср.взв.}$  Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.

#### 4.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления.

$$S_{потр.} = \sum_t V_t^{рег.} * T_{рег.одн.} + \sum_t V_{нерег.,t}^{запл.} * P_{нрц.,одн.,t}^{запл.} + \sum_t V_{нерег.,t}^{незапл.} * P_{нрц.,одн.,t}^{незапл.} + \sum_t S_{откл.,t}^1 + \sum_t S_{откл.,t}^2$$

$$V_{рег.} = \beta * (V_{2007}^{факт} - V_{нас.}^{пост.}) + V_{нас.}^{пост.} \quad \text{в случае, если } V_{рег.} > V_{факт}, \text{ то } V_{рег.} = V_{факт}; \quad V_t^{рег.} = \frac{V_t^{факт}}{V_{факт}} * V_{рег.}$$

$$S_{откл.,t}^1 = (V_t^{рег.} - V_t^{запл.}) * T_t^1 \quad S_{откл.,t}^2 = (V_t^{запл.} - V_t^{факт}) * T_t^2$$

Если  $V_t^{запл.} > V_t^{рег.}$ , то  $S_{откл.,t}^1 = 0$ ; если  $V_t^{факт} > V_t^{запл.}$ , то  $S_{откл.,t}^2 = 0$ ;

<p>1. В случае, если <math>V_t^{рег.} &lt; V_t^{запл.} &lt; V_t^{факт.}</math>, то</p> $V_{нег.,t}^{запл.} = V_t^{запл.} - V_t^{рег.}$ $V_{нег.,t}^{незапл.} = V_t^{факт.} - V_t^{запл.}$ $S_{откл.,t}^1 = 0 \quad S_{откл.,t}^2 = 0$	<p>2. В случае, если <math>V_t^{запл.} &lt; V_t^{рег.} &lt; V_t^{факт.}</math>, то</p> $V_{нег.,t}^{запл.} = 0$ $V_{нег.,t}^{незапл.} = V_t^{факт.} - V_t^{рег.}$ $S_{откл.,t}^1 = (V_t^{рег.} - V_t^{запл.}) * T_t^1$ $S_{откл.,t}^2 = 0$	<p>3. В случае, если <math>V_t^{запл.} &lt; V_t^{факт.} = V_t^{рег.}</math>, то</p> $V_{нег.,t}^{запл.} = 0$ $V_{нег.,t}^{незапл.} = 0$ $S_{откл.,t}^1 = (V_t^{рег.} - V_t^{запл.}) * T_t^1$ $S_{откл.,t}^2 = 0$
<p>4. В случае, если <math>V_t^{рег.} &lt; V_t^{факт.} &lt; V_t^{запл.}</math>, то</p> $V_{нег.,t}^{запл.} = V_t^{факт.} - V_t^{рег.}$ $V_{нег.,t}^{незапл.} = 0;$ $S_{откл.,t}^1 = 0$ $S_{откл.,t}^2 = (V_t^{запл.} - V_t^{факт.}) * T_t^2$	<p>5. В случае, если <math>V_t^{факт.} = V_t^{рег.} &lt; V_t^{запл.}</math>, то</p> $V_{нег.,t}^{запл.} = 0, V_{нег.,t}^{незапл.} = 0$ $S_{откл.,t}^1 = 0$ $S_{откл.,t}^2 = (V_t^{запл.} - V_t^{факт.}) * T_t^2$	

В случае, если в договоре присутствует более одной тарифной группы потребителей, объем поставки электрической энергии по регулируемым ценам по каждой тарифной группе определяется как произведение общего объема поставки э/э в расчетном периоде по регулируемым ценам и отношения объема э/э, фактически поставленного потребителям данной тарифной группы за расчетный период к общему объему э/э, фактически поставленному потребителю за расчетный период.

$S_{потр.}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$S_{откл.,t}^1, S_{откл.,t}^2$	Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от запланированного (договорного) объема за расчетный период, руб.
$\beta$	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам

$V_{рег.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч
$V_{факт 2007}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в соответствующем расчетном периоде 2007 года
$V_{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.
$V_{пост. нас.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.
$V_t^{рег.}$	Объем поставки электрической энергии в час $t$ расчетного периода по регулируемым ценам, кВтч
$V_t^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час $t$ расчетного периода, заявленный потребителем, кВтч
$V_t^{факт}$	Фактический объем поставки электрической энергии в час $t$ расчетного периода, кВтч
$V_{нерег.,t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час $t$ расчетного периода, заявленный потребителем, по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{нерег.,t}^{незапл.}$	Незапланированный объем поставки электрической энергии на час $t$ расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч
$T_{рег.одн.}$	Одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч.
$P_{нрц,одн.,t}^{запл.}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, на запланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч.

$$P_{нрц,одн.,t}^{запл.} = P_{своб.орэм.одн.t}^{запл.} + P_{усл.}$$

$P_{своб.орэм.одн.t}^{запл.}$  Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке на запланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 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, руб./МВтч.

$P_{усл.}$  Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.



$$P_{\text{усл.}} = T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}$$

$P_{\text{ср.взв.}}$

Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.

$P_{\text{незапл. нрц,одн.,t}}$

Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, на незапланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч.

$$P_{\text{незапл. нрц,одн.,t}} = P_{\text{незапл. своб.орэм.одн.t}} + P_{\text{усл.}}$$

$P_{\text{незапл. своб.орэм.одн.t}}$

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке на незапланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 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, руб./МВтч.

$T_t^1$

Цена, применяемая в случае, если запланированный объем потребления оказался ниже объема, подлежащего поставке по регулируемым ценам, определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВтч.

$T_t^2$

Цена, применяемая в случае отклонения почасового потребления электрической энергии ниже запланированного объема, определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВтч.

#### 4.3. Рассчитывающиеся по зонным тарифам.

$$S_{\text{номр.}} = \sum V_{\text{рег.,z}} * T_{\text{рег.z}} + \sum V_{\text{нерег.,z}} * P_{\text{нрц.z}}$$

$$V_{\text{рег.z}} = \beta * (V_{2007}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}) + V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}} \quad \text{В случае, если } V_{\text{рег.z}} > V^{\text{факт}}, \text{ то } V_{\text{рег.z}} = V^{\text{факт}}.$$

$$V_{\text{нерег.з}} = V^{\text{факт}} - V_{\text{рег.з}}$$

$$P_{\text{нрцз}} = P_{\text{своб.орэм.з}} + P_{\text{усл.}}$$

$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$\beta$	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам
$V_{\text{рег.з}}$	Объем поставки электрической энергии по зонам суток в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч
$V_{\text{нерег.з}}$	Объем поставки электрической энергии по зонам суток в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{2007}^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю по зонам суток в соответствующем расчетном периоде 2007 года, кВтч
$V^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю по зонам суток в расчетном периоде, кВтч.
$V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.
$T_{\text{рег.з}}$	Тариф на электрическую энергию для каждой зоны суток, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч
$P_{\text{нрцз}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по зонному тарифу, руб./МВтч
$P_{\text{своб.орэм.з}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом по зонам суток. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет ( <a href="http://www.np-ats.ru/index.jsp">http://www.np-ats.ru/index.jsp</a> ) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.
$P_{\text{усл.}}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{\text{усл.}} = T_{\text{рег.з}} - P_{\text{ср.взв.}}$$

$P_{ср.взв.}$

Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.

## **5. Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу.**

### **5.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления.**

$$S_{потр.} = S_{эл.эн.} + S_{мощн.} + S_{откл.мощн.}$$

$$S_{эл.эн.} = V_{рег.} * T_{рег.эн.} + V_{нерег.} * P_{нрц.двухст.}$$

$$S_{мощн.} = N_{дог.} * T_{мощн.}$$

$$S_{откл.мощн.} = (N_{факт} - N_{дог.}) * (T_{мощн.} + (K - 1) * T_{мощн.инд})$$

$$V_{рег.} = \beta * (V_{2007}^{факт} - V_{нас.}^{пост.}) + V_{нас.}^{пост.} \quad \text{В случае, если } V_{рег.} > V^{факт}, \text{ то } V_{рег.} = V^{факт}.$$

$$V_{нерег.} = V^{факт} - V_{рег.}$$

$$P_{нрц.двухст.} = P_{своб.орэм.двухст.} + P_{усл.}$$

$S_{потр.}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$S_{эл.эн.}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$S_{мощн.}$  Стоимость заявленной (договорной) величины мощности, приобретаемой у Гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.

$S_{откл.мощн.}$  Стоимость величины превышения фактической мощности над заявленной, руб.

$\beta$	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам
$V_{рег.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч
$V_{нерег.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{2007}^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в соответствующем расчетном периоде 2007 года
$V^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.
$V_{нас.}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.
$N_{дог.}$	Заявленная (договорная) величина мощности на расчетный период, МВт в месяц.
$N_{факт}$	Фактическая величина потребленной мощности, МВт в месяц
$T_{рег.эн.}$	Ставка за 1 МВтч электрической энергии двухставочного тарифа, установленная Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч
$T_{мощн.}$	Ставка за 1 МВт электрической мощности двухставочного тарифа, установленная Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВт в месяц.
$T_{мощн.инд.}$	Индикативная цена на мощность, установленная ФСТ России для соответствующего субъекта Российской Федерации, увеличенная на долю резервной мощности, используемой ФСТ России при формировании Сводного прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.
$K$	Повышающий коэффициент, применяемый в отношении покупателей при расчете стоимости мощности в случае отличия фактического объема мощности от планового.
$P_{нрц.двухст}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, руб./МВтч
$P_{своб.орэм.двухст.}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет ( <a href="http://www.np-ats.ru/index.jsp">http://www.np-ats.ru/index.jsp</a> ) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.
$P_{усл.}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{\text{усл.}} = T_{\text{рег.эн.}} - P_{\text{ср.взв.эн.}}$$

$T_{\text{рег.эн.}}$

Ставка за 1 МВтч электрической энергии двухставочного тарифа, установленного Департаментом по тарифам НСО в отношении соответствующей группы потребителей.

$P_{\text{ср.взв.эн.}}$

Ставка за 1 МВтч электрической энергии средневзвешенного тарифа покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Ставка за 1 МВтч электрической энергии тарифа покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.

Фактическая величина потребленной мощности в расчетном периоде определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в рабочие дни с 6-00 до 23-00 к количеству рабочих дней в расчетном периоде.

## 5.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления.

$$S_{\text{потр.}} = S_{\text{эл.эн.}} + S_{\text{мощн.}} + S_{\text{откл.мощн.}}$$

$$S_{\text{эл.эн.}} = \sum_t V_t^{\text{рег.}} * T_{\text{рег.эн.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},t}^{\text{запл.}} * P_{\text{нрц,двухст.},t}^{\text{запл.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},t}^{\text{незапл.}} * P_{\text{нрц.двухст.},t}^{\text{незапл.}} + \sum_t S_{\text{откл.},t}^1 + \sum_t S_{\text{откл.},t}^2$$

$$S_{\text{мощн.}} = N_{\text{дог.}} * T_{\text{мощн.}}$$

$$S_{\text{откл.мощн.}} = (N_{\text{факт}} - N_{\text{дог.}}) * (T_{\text{мощн.}} + (K - 1) * T_{\text{мощн.инд.}})$$

$$V_{\text{рег.}} = \beta * (V_{2007}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}) + V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$$

В случае, если  $V_{\text{рег.}} > V_{\text{факт}}$ , то  $V_{\text{рег.}} = V_{\text{факт}}$ ;  $V_t^{\text{рег.}} = \frac{V_t^{\text{факт}}}{V_{\text{факт}}} * V_{\text{рег.}}$

$$S_{\text{откл.},t}^1 = (V_t^{\text{рег.}} - V_t^{\text{запл.}}) * T_t^1; S_{\text{откл.},t}^2 = (V_t^{\text{запл.}} - V_t^{\text{факт}}) * T_t^2$$

Если  $V_t^{\text{запл.}} > V_t^{\text{рег.}}$ , то  $S_{\text{откл.},t}^1 = 0$ ; если  $V_t^{\text{факт}} > V_t^{\text{запл.}}$ , то  $S_{\text{откл.},t}^2 = 0$ ;

<p>1. В случае, если <math>V_t^{рег.} &lt; V_t^{запл.} &lt; V_t^{факт}</math>, то</p> $V_{незapl.,t}^{запл.} = V_t^{запл.} - V_t^{рег.}$ $V_{незapl.,t}^{незapl.} = V_t^{факт} - V_t^{запл.}$ $S_{откл.,t}^1 = 0$ $S_{откл.,t}^2 = 0$	<p>2. В случае, если <math>V_t^{запл.} &lt; V_t^{рег.} &lt; V_t^{факт}</math>, то</p> $V_{незapl.,t}^{запл.} = 0$ $V_{незapl.,t}^{незapl.} = V_t^{факт} - V_t^{рег.}$ $S_{откл.,t}^1 = (V_t^{рег.} - V_t^{запл.}) * T_t^1$ $S_{откл.,t}^2 = 0$	<p>3. В случае, если <math>V_t^{запл.} &lt; V_t^{факт.} = V_t^{рег.}</math>, то</p> $V_{незapl.,t}^{запл.} = 0$ $V_{незapl.,t}^{незapl.} = 0$ $S_{откл.,t}^1 = (V_t^{рег.} - V_t^{запл.}) * T_t^1$ $S_{откл.,t}^2 = 0$
<p>4. В случае, если <math>V_t^{факт.} &lt; V_t^{запл.}</math>, то</p> $V_{незapl.,t}^{запл.} = V_t^{запл.} - V_t^{факт.}$ $V_{незapl.,t}^{незapl.} = 0$ $S_{откл.,t}^1 = 0$ $S_{откл.,t}^2 = (V_t^{запл.} - V_t^{факт.}) * T_t^2$	<p>5. В случае, если <math>V_t^{факт} = V_t^{рег.} &lt; V_t^{запл.}</math>, то</p> $V_{незapl.,t}^{запл.} = 0$ $V_{незapl.,t}^{незapl.} = 0$ $S_{откл.,t}^1 = 0$ $S_{откл.,t}^2 = (V_t^{запл.} - V_t^{факт.}) * T_t^2$	
<p><math>S_{потр.}</math> Стоимость потребленной электрической энергии, руб.</p> <p><math>S_{откл.,t}^1, S_{откл.,t}^2</math> Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от запланированного (договорного) объема за расчетный период, руб.</p> <p><math>\beta</math> Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам</p> <p><math>V_{рег.}</math> Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч</p>		

$V_{2007}^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в соответствующем расчетном периоде 2007 года
$V_{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.
$V_{нас.}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.
$V_t^{рег.}$	Объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода по регулируемым ценам, кВтч
$V_t^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный потребителем, кВтч
$V_t^{факт}$	Фактический объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода, кВтч
$V_{нерег.,t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный потребителем, по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{нерег.,t}^{незапл.}$	Незапланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч
$T_{рег.одн.}$	Одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч.
$P_{нрц,одн.,t}^{запл.}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, на запланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч.

$$P_{нрц,одн.,t}^{запл.} = P_{своб.орэм.одн.t}^{запл.} + P_{усл.}$$

$P_{своб.орэм.одн.t}^{запл.}$  Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке на запланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 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, руб./МВтч.

$P_{усл.}$  Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{усл.} = T_{рег.одн.} - P_{ср.взв.}$$

$P_{ср.взв.}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.</p> <p>Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.</p>
$P_{нрц,одн.,t}^{незапл.}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, на незапланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч.</p>
	$P_{нрц,одн.,t}^{незапл.} = P_{своб.орэм.одн.t}^{незапл.} + P_{усл.}$
$P_{своб.орэм.одн.t}^{незапл.}$	<p>Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке на незапланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (<a href="http://www.np-ats.ru/index.jsp">http://www.np-ats.ru/index.jsp</a>) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.</p>
$T_t^1$	<p>Цена, применяемая в случае, если запланированный объем потребления оказался ниже объема, подлежащего поставке по регулируемым ценам, определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВтч.</p>
$T_t^2$	<p>Цена, применяемая в случае отклонения почасового потребления электрической энергии ниже запланированного объема, определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВтч.</p>

## **6. Прочие потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА.**

### **6.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления.**

$$S_{потр.} = V_{рег.} * T_{рег.одн.} + V_{нерег.} * P_{нрц.одн.}$$

$$V_{рег.} = \beta * (V_{факт} - V_{нас.}^{пост.}) + V_{нас.}^{пост.}$$



$$V_{\text{нерег.}} = V^{\text{факт}} - V_{\text{рег.}}$$

$$P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.}}$$

$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$\beta$	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам
$V_{\text{рег.}}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч
$V_{\text{нерег.}}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.
$V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.
$T_{\text{рег.одн.}}$	Одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч
$P_{\text{нрц.одн.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч
$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет ( <a href="http://www.np-ats.ru/index.jsp">http://www.np-ats.ru/index.jsp</a> ) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.
$P_{\text{усл.}}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{\text{усл.}} = T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}$$

$P_{\text{ср.взв.}}$  Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.

## 6.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления.

$$S_{\text{потр.}} = \sum_t V_t^{\text{рег.}} * T_{\text{рег.одн.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},t} * P_{\text{нрц,одн.},t} + \sum_t S_{\text{откл.},t}^1 + \sum_t S_{\text{откл.},t}^2$$

$$V_{\text{рег.}} = \beta * (V_{\text{факт}} - V_{\text{наст.}}) + V_{\text{наст.}} \quad V_t^{\text{рег.}} = \frac{V_t^{\text{факт}}}{V_{\text{факт}}} * V_{\text{рег.}} \quad V_t^{\text{нерег.}} = V_t^{\text{факт}} - V_t^{\text{рег.}}$$

$$S_{\text{откл.},t}^1 = (V_t^{\text{рег.}} - V_t^{\text{запл.}}) * T_t^1$$

$$S_{\text{откл.},t}^2 = (V_t^{\text{запл.}} - V_t^{\text{факт}}) * T_t^2$$

$S_{\text{потр.}}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$S_{\text{откл.},t}^1, S_{\text{откл.},t}^2$  Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от запланированного (договорного) объема за расчетный период, руб.

$\beta$  Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам

$V_{\text{рег.}}$  Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{факт}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.

$V_{\text{наст.}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.

$V_t^{\text{рег.}}$  Объем поставки электрической энергии в час  $t$  расчетного периода по регулируемым ценам, кВтч

$V_t^{факт}$	Фактический объем поставки электрической энергии в час $t$ расчетного периода, кВтч
$T_{рег.одн.}$	Одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч.
$P_{нрц,одн.,t}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, на запланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч.

$$P_{нрц,одн.,t} = P_{своб.орэм.одн.t} + P_{усл.}$$

$P_{своб.орэм.одн.t}$  Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке на запланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 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, руб./МВтч.

$P_{усл.}$  Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{усл.} = T_{рег.одн.} - P_{ср.взв.}$$

$P_{ср.взв.}$  Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.

$T_t^1$	Цена, применяемая в случае, если запланированный объем потребления оказался ниже объема, подлежащего поставке по регулируемым ценам, определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВтч.
$T_t^2$	Цена, применяемая в случае отклонения почасового потребления электрической энергии ниже запланированного объема, определяемая администратором торговой системы в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВтч.

### 6.3. Рассчитывающиеся по зонным тарифам.

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

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

$$V_{\text{рег.},z} = \frac{V_z^{\text{факт}}}{V^{\text{факт}}} * V_{\text{рег.}}$$

$$V_{\text{нерег.},z} = V_z^{\text{факт}} - V_{\text{рег.},z}$$

$$P_{\text{нрц.},z} = P_{\text{своб.орэм.},z} + P_{\text{усл.}}$$

$S_{\text{потр.}}$  Стоимость потребленной электрической энергии, руб.

$\beta$  Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам

$V_{\text{рег.}}$  Объем поставки электрической энергии по зонам суток в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{рег.},z}$  Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{нерег.},z}$  Объем поставки электрической энергии по зонам суток в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч

$V^{\text{факт}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.

$V_z^{\text{факт}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю по зонам суток в расчетном периоде, кВтч.

$V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}$  Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.

$T_{\text{рег.},z}$  Тариф на электрическую энергию для каждой зоны суток, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч

$P_{\text{нрц.},z}$  Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по зонному тарифу, руб./МВтч

$P_{\text{своб.орэм.},z}$  Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом по зонам суток. Рассчитывается администратором торговой системы и подлежит опубликованию в течение 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, руб./МВтч.

$P_{\text{усл.}}$

Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя, 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, руб./МВтч.

$$P_{\text{усл.}} = T_{\text{рег.з}} - P_{\text{ср.взв.}}$$

$P_{\text{ср.взв.}}$

Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.

Тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.

Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.