

**Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком
ОАО «СибирьЭнерго» «Абоненту» по нерегулируемым ценам.
(с изменениями, связанными с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 411 от 10.05.2009г.,
Приказа ФСТ РФ № 103-э/1 от 29.05.2009г.)**

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 объёмов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объёма потребления электрической энергии» (приказ от 21 августа 2007 г. № 166-э/1).

19 мая 2009 года было опубликовано Постановление Правительства РФ № 411 от 10.05.2009г. “О внесении изменений в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики”, вносящее изменения в Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г. Основные изменения следующие:

- Покупателям электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых превышает 750 кВа, объем электрической энергии по регулируемым ценам поставляется пропорционально объему фактически потребленной этими покупателями (обслуживаемыми ими потребителями) за соответствующий расчетный период текущего года электрической энергии.
- Покупателям, осуществляющим расчеты за электрическую энергию (мощность) по двухставочным тарифам, объем мощности по регулируемым ценам поставляется пропорционально объему фактически потребленной этими покупателями (обслуживаемыми ими потребителями) за соответствующий расчетный период текущего года мощности.

9 июня 2009 года был опубликован Приказ ФСТ РФ № 103-э/1 от 29.05.2009г "О внесении изменений и дополнений в 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, утвержденные приказом ФСТ России 21 августа 2007 г. N166-э/1", приводящий Приказ ФСТ РФ от 21 августа 2007 г. N166-э/1 в соответствии Постановлению Правительства РФ № 411 от 10.05.2009г.

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

При расчетах по одноставочным тарифам (ценам) в цене на электрическую энергию учитывается приведенная цена мощности.

ОГЛАВЛЕНИЕ:

1.Население.....	4
2. Гарантирующий поставщик второго уровня (<i>r</i>).	4
3. Сетевая организация, покупающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь (<i>n</i>).	5
4. Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА (<i>κ</i>), рассчитываемые по одноставочному тарифу.....	7
4.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления (<i>κ</i>).	7
4.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления (<i>κ, i_t => κ_t</i>).....	8
4.3. Рассчитываемые по зонным тарифам (<i>κ, z</i>).	12
5. Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА (<i>κ</i>), рассчитываемые по двухставочному тарифу (<i>κ, d</i>).	14
5.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления (<i>κ, d</i>).	14
5.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления (<i>κ, d, i_t => κd_t</i>).....	17
6. Прочие потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА (<i>m</i>).	22
6.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления (<i>m</i>).	22
6.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления (<i>m, i_t => m_t</i>).	23
6.3. Рассчитываемые по зонным тарифам (<i>m, z</i>).	25

1.Население.

$S_{потр.} = V_{нас.}^{пост.} * T_{нас.}$	
$S_{потр.}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$V_{нас.}^{пост.}$	Фактический объем поставки электрической энергии населению, кВтч
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, коп./кВтч

2. Гарантирующий поставщик второго уровня (г).

$S_{потр.} = V_{рег.,г}^{пост.} * T_{рег.одн.} + V_{нерег.} * P_{нрц.одн.}$ $V_{рег.,г}^{пост.} = \beta * (V_r^{факт} - V_{нас.,г}^{пост.}) + V_{нас.,г}^{пост.}$ $V_{нерег.} = V_r^{факт} - V_{рег.,г}^{пост.}$	
$P_{нрц.одн.} = P_{своб.орэм.одн.} + P_{усл.}$	
$S_{потр.}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{рег.,г}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{нерег.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{нас.,г}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению г-м ГП второго уровня в расчетном периоде, кВтч.
$V_r^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически потребленный покупателями, обслуживавшимися г-м ГП второго уровня (включая сетевые организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь у данного ГП второго уровня), ЭСО,ЭСК в

	соответствующем расчетном	
	периоде, за вычетом объема покупки электрической энергии г-м ГП второго уровня, ЭСО, ЭСК у розничных производителей в текущем расчетном периоде, кВтч	
$T_{рег.одн.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, осуществляющих расчеты за электрическую энергию (мощность) по одноставочным тарифам, руб./МВтч	
$P_{нрц.одн.}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч	
$P_{своб.орэм.одн.}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками - в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..</p>	
$P_{усл.}$	<p>Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.</p> $P_{усл} = \begin{cases} \text{если } (T_{рег.одн.} - P_{ср.взв.}) > 0; \text{ то } (T_{рег.одн.} - P_{ср.взв.}); \\ \text{если } (T_{рег.одн.} - P_{ср.взв.}) < 0; \text{ то } 0. \end{cases}$	
	$P_{ср.взв.}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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 2009 году Гарантирующим поставщиком не планируется.</p>

3. Сетевая организация, покупающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь (п).

$S_{\text{потр.}} = V_{\text{рег.}} * T_{\text{рег.одн.}} + V_{\text{нерег.}} * P_{\text{нрц.одн.}}$ $V_{\text{рег.}} = \beta * V_{\text{факт}}^{\text{потери}}$ $V_{\text{нерег.}} = V_{\text{факт}}^{\text{потери}} - V_{\text{рег.}}$ $P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.}}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{\text{рег.}}$	Объем поставки электрической энергии сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде по регулируемым тарифам, 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
$T_{\text{рег.одн.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, осуществляющих расчеты за электрическую энергию (мощность) по одноставочным тарифам, руб./МВтч
$P_{\text{нрц.одн.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч
$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..</p>
$P_{\text{усл.}}$	Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая бытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.

	$P_{\text{усл}} = \begin{cases} \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{cases}$	
	$P_{\text{ср.взв.}}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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>

4. Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА (к), рассчитывающиеся по одноставочному тарифу.

4.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления (к).

$S_{\text{потр.}} = V_{\text{рег.,к}}^{\text{пост.}} * T_{\text{рег.одн.}} + V_{\text{нерег.,к}} * P_{\text{нрц.одн.}}$ $V_{\text{рег.,к}}^{\text{пост.}} = \beta * (V_{\text{к}}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.,к}}^{\text{пост.}}) + V_{\text{нас.,к}}^{\text{пост.}}$ $V_{\text{нерег.,к}} = V_{\text{к}}^{\text{факт}} - V_{\text{рег.,к}}^{\text{пост.}}$ $P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.}}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{\text{рег.,к}}^{\text{пост.}}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{\text{нерег.,к}}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{\text{к}}^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный к-тому покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде в отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью, кВтч
$V_{\text{нас.,к}}^{\text{пост.}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению к-тым покупателем, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде, кВтч
$T_{\text{рег.одн.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, осуществляющих расчеты за электрическую энергию (мощность) по одноставочным

	тарифам, руб./МВтч	
$P_{\text{прц.одн.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч	
$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..</p>	
$P_{\text{усл.}}$	<p>Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.</p> $P_{\text{усл}} = \left\{ \begin{array}{l} \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{array} \right\}$	
$P_{\text{ср.взв.}}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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>	

4.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления ($\kappa_t, i_t \Rightarrow \kappa_t$)

$$S_{\text{номр.}} = \sum_t V_{\text{рег.},k_t}^{\text{пост.}} * T_{\text{рег.одн.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},k_t}^{\text{запл.}} * P_{\text{прц.одн.},k_t}^{\text{запл.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},k_t}^{\text{незапл.}} * P_{\text{прц.одн.},k_t}^{\text{незапл.}} + \sum_t S_{\text{откл.},k_t}^1 + \sum_t S_{\text{откл.},k_t}^2$$

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

$$V_{рег.,k_t}^{пост.} = \frac{V_{k_t}^{факт}}{V_k} * V_{рег.,k}^{пост.}$$

$$S_{откл.,k_t}^1 = (V_{рег.,k_t}^{пост.} - V_{k_t}^{запл.}) * T_t^1$$

Если $V_{k_t}^{запл.} > V_{рег.,k_t}^{пост.}$, то $S_{откл.,k_t}^1 = 0$

$$S_{откл.,k_t}^2 = (V_{k_t}^{запл.} - V_{k_t}^{факт}) * T_t^2$$

Если $V_{k_t}^{факт} > V_{k_t}^{запл.}$, то $S_{откл.,k_t}^2 = 0$

1. В случае, если

$$V_{рег.,k_t}^{пост.} < V_{k_t}^{запл.} < V_{k_t}^{факт}, \text{ то}$$

$$V_{нерег.,k_t}^{запл.} = V_{k_t}^{запл.} - V_{рег.,k_t}^{пост.}$$

$$V_{нерег.,k_t}^{незапл.} = V_{k_t}^{факт} - V_{k_t}^{запл.}$$

$$S_{откл.,k_t}^1 = 0 \quad S_{откл.,k_t}^2 = 0$$

2. В случае, если

$$V_{k_t}^{запл.} < V_{рег.,k_t}^{пост.} < V_{k_t}^{факт} \text{ то}$$

$$V_{нерег.,k_t}^{запл.} = 0$$

$$V_{нерег.,k_t}^{незапл.} = V_{k_t}^{факт} - V_{рег.,k_t}^{пост.}$$

$$S_{откл.,k_t}^1 = (V_{рег.,k_t}^{пост.} - V_{k_t}^{запл.}) * T_t^1$$

$$S_{откл.,k_t}^2 = 0$$

3. В случае, если

$$V_{k_t}^{запл.} < V_{k_t}^{факт} = V_{рег.,k_t}^{пост.}, \text{ то}$$

$$V_{нерег.,k_t}^{запл.} = 0$$

$$V_{нерег.,k_t}^{незапл.} = 0$$

$$S_{откл.,k_t}^1 = (V_{рег.,k_t}^{пост.} - V_{k_t}^{запл.}) * T_t^1$$

$$S_{откл.,k_t}^2 = 0$$

4. В случае, если

$$V_{рег.,k_t}^{пост.} < V_{k_t}^{факт} < V_{k_t}^{запл.}, \text{ то}$$

$$V_{нерег.,k_t}^{запл.} = V_{k_t}^{факт} - V_{рег.,k_t}^{пост.}$$

$$V_{нерег.,k_t}^{незапл.} = 0$$

5. В случае, если

$$V_{k_t}^{факт} = V_{рег.,k_t}^{пост.} < V_{k_t}^{запл.}, \text{ то}$$

$$V_{нерег.,k_t}^{запл.} = 0 \quad V_{нерег.,k_t}^{незапл.} = 0$$

$$S_{откл.,k_t}^1 = 0$$

$S_{откл.,k_t}^1 = 0$ $S_{откл.,k_t}^2 = (V_{k_t}^{запл.} - V_{k_t}^{факт}) * T_t^2$	$S_{откл.,k_t}^2 = (V_{k_t}^{запл.} - V_{k_t}^{факт}) * T_t^2$
<p>В случае, если в договоре присутствует более одной тарифной группы потребителей, объем поставки электрической энергии по регулируемым тарифам по каждой тарифной группе определяется как произведение общего объема поставки э/э в расчетном периоде по регулируемым тарифам 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 .</p>	
$S_{потр.}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$S_{откл.,k_t}^1, S_{откл.,k_t}^2$	Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от запланированного (договорного) объема за расчетный период, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{рег.,k}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_k^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный k-тому покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде в отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью, кВтч
$V_{нас.,k}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению k-тым покупателем, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде, кВтч
$V_{рег.,k_t}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{k_t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный k-тым покупателем, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, кВтч
$V_{k_t}^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный k-тому покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде в отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью в час t расчетного периода, кВтч
$V_{нерег.,k_t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный k-тым покупателем, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, по нерегулируемым ценам, кВтч

$V_{\text{незапл.}}^{\text{нерег.},k_t}$	Незапланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч	
$T_{\text{рег.одн.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, осуществляющих расчеты за электрическую энергию (мощность) по одноставочным тарифам, руб./МВтч	
$P_{\text{нрц,одн.,t}}^{\text{запл.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, на запланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч. $P_{\text{нрц,одн.,t}}^{\text{запл.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.t}}^{\text{запл.}} + P_{\text{усл.}}$	
	$P_{\text{своб.орэм.одн.t}}^{\text{запл.}}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке на запланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.
$P_{\text{нрц,одн.,t}}^{\text{незапл.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, на незапланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч $P_{\text{нрц,одн.,t}}^{\text{незапл.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.t}}^{\text{незапл.}} + P_{\text{усл.}}$	
	$P_{\text{своб.орэм.одн.t}}^{\text{незапл.}}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке на незапланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет 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 энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.	

$P_{\text{усл}} = \begin{cases} \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{cases}$	
$P_{\text{ср.взв.}}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./кВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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>
T_t^1	<p>Цена, применяемая в случае, если запланированный объем потребления оказался ниже объема, подлежащего поставке по регулируемым ценам в час t расчетного периода, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры 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 фактического почасового потребления электрической энергии ниже запланированного объема в час t расчетного периода, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры 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>

4.3. Рассчитываемые по зонным тарифам (κ, z).

$S_{\text{потр.}} = \sum_z V_{\text{рег.,z}}^{\text{пост.}} * T_{\text{рег.,z}} + \sum_z V_{\text{нерег.,z}} * P_{\text{нрц.,z}}$	
$V_{\text{рег.}}^{\text{пост.}} = \beta * (V_z^{\text{факт}} - V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}}) + V_{\text{нас.}}^{\text{пост.}} \quad V_{\text{рег.,z}}^{\text{пост.}} = \frac{V_z^{\text{факт}}}{V^{\text{факт}}} * V_{\text{рег.}}^{\text{пост.}}$	
$V_{\text{нерег.,z}} = V_z^{\text{факт}} - V_{\text{рег.,z}}^{\text{пост.}}$	
$P_{\text{нрц.,z}} = P_{\text{своб.орэм,z}} + P_{\text{усл.,z}}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам

$V_{рег.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам потребителю, рассчитываемому по зонным тарифам, кВтч	
$V_{нерег.z}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, в соответствующую зону суток, кВтч	
$V_z^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю по зонам суток в расчетном периоде, кВтч.	
$V^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю, рассчитываемому по зонным тарифам, в расчетном периоде, кВтч.	
$V_{нас.}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.	
$V_{рег.z}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии по зонам суток в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч	
$T_{рег.z}$	Тариф на электрическую энергию для каждой зоны суток, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч	
$P_{нрц.z}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитываемых по зонному тарифу, руб./МВтч	
$P_{своб.орэм.z}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитываемых по зонам суток.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.</p>	
$P_{усл.z}$	<p>Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии (мощности) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.</p> $P_{усл.z} = \left\{ \begin{array}{l} \text{если } (T_{рег.z} - P_{ср.взв.}) > 0; \text{ то } (T_{рег.z} - P_{ср.взв.}); \\ \text{если } (T_{рег.z} - P_{ср.взв.}) < 0; \text{ то } 0. \end{array} \right\}$	
$P_{ср.взв.}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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>	

5. Потребители с присоединенной мощностью более 750 кВА (κ), рассчитывающиеся по двухставочному тарифу (κ, d).

5.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления (κ, d).

$S_{\text{потр.}} = S_{\text{эл.эн.}} + S_{\text{мощн.}}$ $S_{\text{эл.эн.}} = V_{\text{рег.,d}}^{\text{пост.}} * T_{\text{рег.эн.}} + V_{\text{нерег.,d}} * P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{ээ}}$ $V_{\text{рег.,d}}^{\text{пост.}} = \beta * (V_{\text{д}}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.,d}}^{\text{пост.}}) + V_{\text{нас.,d}}^{\text{пост.}}$ $V_{\text{нерег.,d}} = V_{\text{д}}^{\text{факт}} - V_{\text{рег.,d}}^{\text{пост.}}$ $S_{\text{мощн.}} = N_{\text{д}}^{\text{рег.}} * T_{\text{потр.}}^{\text{мощн.}} + N_{\text{д}}^{\text{нерег.}} * P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{мощн}}$ $N_{\text{д}}^{\text{рег.}} = N_{\text{д}}^{\text{факт}} * \frac{\alpha * N_{\text{исх.,баланс}}^{\text{ГП}}}{N_{\text{факт}}^{\text{ГП}}}$ $N_{\text{д}}^{\text{нерег.}} = N_{\text{д}}^{\text{факт}} - N_{\text{д}}^{\text{рег.}}$	
$P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{ээ}} = P_{\text{своб.орэм.двухст.}}^{\text{ээ}} + P_{\text{усл}}^{\text{ээ}} \qquad P_{\text{нрц.двухст}}^{\text{мощн}} = P_{\text{своб.орэм.двухст.}}^{\text{мощн}} + P_{\text{усл}}^{\text{мощн}}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности, руб.
$S_{\text{эл.эн.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$S_{\text{мощн.}}$	Стоимость мощности, приобретаемой у Гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{\text{рег.,d}}^{\text{пост.}}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{\text{нерег.,d}}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{\text{д}}^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный d-тому покупателю, рассчитывающемуся по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде в

	отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью, кВтч
$V_{\text{пост.нас.,d}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению d-тым покупателем, рассчитываемым по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде года, кВтч
$N_{\text{d}}^{\text{факт}}$	Фактическая величина потребленной мощности (МВт в месяц) в расчетном периоде определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической мощности розничным потребителем d в рабочие дни с 5 до 22 часов по новосибирскому времени к количеству рабочих дней в расчетном периоде. В случае, если у d-того розничного покупателя приборы учета не установлены, фактическое почасовое потребление электрической мощности этим покупателем определяется путем разбивки суммарного объема потребления электрической энергии покупателем за расчетный период пропорционально почасовым значениям суммарного профиля потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (ГП второго уровня, ЭСО,ЭСК) с оптового и розничного рынков, определенного по итогам расчетного периода.
$N_{\text{d}}^{\text{рег.}}$	Объем мощности, подлежащий оплате d-тым покупателем по регулируемым ценам (тарифам) в расчетном периоде, МВт в месяц.
$N_{\text{d}}^{\text{нерег.}}$	Объем мощности, подлежащий оплате d-тым покупателем по нерегулируемым ценам в расчетном периоде, МВт в месяц.
α	Предусмотренная Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода доля, используемая для определения предельного максимального объема мощности, покупка (продажа) которого осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в том периоде времени, к которому относится расчетный период,
$N_{\text{исх.,баланс}}^{\text{ГП}}$	Объем мощности (сальдо-переток мощности с оптового и розничного рынка), определенный в прогнозном балансе в отношении Гарантирующего поставщика на соответствующий месяц 2008 года, МВт
$N_{\text{факт}}^{\text{ГП}}$	Объем фактического потребления мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни (с 2 до 19 часов по московскому времени, с 5 до 22 часов по новосибирскому времени) к количеству рабочих дней в расчетном периоде.
$T_{\text{рег.эн.}}$	Ставка за 1 МВтч электрической энергии двухставочного тарифа, установленная Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч
$T_{\text{потр.}}^{\text{мощн.}}$	Ставка за 1 МВт электрической мощности двухставочного тарифа, установленная Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВт в месяц.
$R_{\text{нрц.двухст.}}^{\text{ээ}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитываемых по двухставочному тарифу, руб./МВтч
$R_{\text{своб.орэм.двухст}}^{\text{ээ}}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитываемых по двухставочному тарифу. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками - в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором

	публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..	
$P_{\text{нрц.двухст.}}^{\text{мощн}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, руб./МВт в месяц	
$P_{\text{своб.орэм.двухст}}^{\text{мощн}}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на мощность на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВт в месяц.</p>	
$P_{\text{усл}}^{\text{мощн}}$	<p>Размер платы за услуги в отношении мощности, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВт в месяц.</p> $P_{\text{усл}} = \left\{ \begin{array}{l} \text{если } (T_{\text{мощн.}} - P_{\text{ср.взв.мощн.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{мощн.}} - P_{\text{ср.взв.мощн.}}); \\ \text{если } (T_{\text{мощн.}} - P_{\text{ср.взв.мощн.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{array} \right\}$	
	$P_{\text{ср.взв.мощн.}}$	<p>Средневзвешенный тариф покупки мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВт в месяц.</p> <p>Тариф покупки мощности на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.</p> <p>Покупка мощности у производителей на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.</p>
$P_{\text{усл}}^{\text{ээ}}$	<p>Размер платы за услуги в отношении электрической энергии, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.</p> $P_{\text{усл}} = \left\{ \begin{array}{l} \text{если } (T_{\text{рег.эн.}} - P_{\text{ср.взв.эн.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.эн.}} - P_{\text{ср.взв.эн.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.эн.}} - P_{\text{ср.взв.эн.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{array} \right\}$	
	$P_{\text{ср.взв.эн.}}$	<p>Средневзвешенный 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>

5.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления ($\kappa, d, i_t \Rightarrow \kappa d_t$)

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

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

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

$$V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}} = \frac{V_{d_t}^{\text{факт}}}{V_d^{\text{факт}}} * V_{\text{рег.},d}^{\text{пост.}}$$

$$S_{\text{откл.},d_t}^1 = (V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}} - V_{d_t}^{\text{запл.}}) * T_t^1;$$

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

Если $V_{d_t}^{\text{запл.}} > V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}}$, то $S_{\text{откл.},d_t}^1 = 0$

Если $V_{d_t}^{\text{факт}} > V_{d_t}^{\text{запл.}}$, то $S_{\text{откл.},d_t}^2 = 0$

1. В случае, если

$$V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}} < V_{d_t}^{\text{запл.}} < V_{d_t}^{\text{факт}}, \text{ то}$$

$$V_{\text{нерег.},d_t}^{\text{запл.}} = V_{d_t}^{\text{запл.}} - V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}}$$

$$V_{\text{нерег.},d_t}^{\text{незапл.}} = V_{d_t}^{\text{факт}} - V_{d_t}^{\text{запл.}}$$

$$S_{\text{откл.},d_t}^1 = 0 \quad S_{\text{откл.},d_t}^2 = 0$$

2. В случае, если

$$V_{d_t}^{\text{запл.}} < V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}} < V_{d_t}^{\text{факт}} \text{ то}$$

$$V_{\text{нерег.},d_t}^{\text{запл.}} = 0$$

$$V_{\text{нерег.},d_t}^{\text{незапл.}} = V_{d_t}^{\text{факт}} - V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}}$$

$$S_{\text{откл.},d_t}^1 = (V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}} - V_{d_t}^{\text{запл.}}) * T_t^1$$

$$S_{\text{откл.},d_t}^2 = 0$$

3. В случае, если

$$V_{d_t}^{\text{запл.}} < V_{d_t}^{\text{факт}} = V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}} \text{ , то}$$

$$V_{\text{нерег.},d_t}^{\text{запл.}} = 0$$

$$V_{\text{нерег.},d_t}^{\text{незапл.}} = 0$$

$$S_{\text{откл.},d_t}^1 = (V_{\text{рег.},d_t}^{\text{пост.}} - V_{d_t}^{\text{запл.}}) * T_t^1$$

		$S_{откл.,d_t}^2 = 0$
<p>4.В случае, если</p> $V_{рег.,d_t}^{пост.} < V_{d_t}^{факт} < V_{d_t}^{запл.}, \text{ то}$ $V_{нерег.,d_t}^{запл.} = V_{d_t}^{факт} - V_{рег.,d_t}^{пост.}$ $V_{нерег.,d_t}^{незапл.} = 0$ $S_{откл.,d_t}^1 = 0$ $S_{откл.,d_t}^2 = (V_{d_t}^{запл.} - V_{d_t}^{факт}) * T_t^2$	<p>5.В случае, если</p> $V_{d_t}^{факт} = V_{рег.,d_t}^{пост.} < V_{d_t}^{запл.}, \text{ то}$ $V_{нерег.,d_t}^{запл.} = 0 \quad V_{нерег.,d_t}^{незапл.} = 0$ $S_{откл.,d_t}^1 = 0$ $S_{откл.,d_t}^2 = (V_{d_t}^{запл.} - V_{d_t}^{факт}) * T_t^2$	
$S_{мощн.} = N_d^{рег.} * T_{потр.}^{мощн.} + N_d^{нерег.} * P_{нрц.двухст}^{мощн}$ $N_d^{рег.} = N_d^{факт} * \frac{\alpha * N_{исх.,баланс}^{ГП}}{N_{факт}^{ГП}}$ $N_d^{нерег.} = N_d^{факт} - N_d^{рег.}$		
$S_{потр.}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности, руб.	
$S_{эл.эн.}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.	
$S_{мощн.}$	Стоимость мощности, приобретаемой у Гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.	
$S_{откл.,d_t}^1, S_{откл.,d_t}^2$	Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от запланированного (договорного) объема за расчетный период, руб.	
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам	

$V_{рег.,d}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_d^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный d-тому покупателю, рассчитываемому по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде в отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью, кВтч
$V_{нас.,d}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению d-тым покупателем, рассчитываемым по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде, кВтч
$V_{рег.,d_t}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{d_t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный d-тым покупателем, рассчитываемым по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, кВтч
$V_{d_t}^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный d-тому покупателю, рассчитываемому по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, в соответствующем расчетном периоде в отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью в час t расчетного периода, кВтч
$V_{нерег.,d_t}^{запл.}$	Запланированный объем поставки электрической энергии на час t расчетного периода, заявленный d-тым покупателем, рассчитываемым по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{нерег.,d_t}^{незапл.}$	Незапланированный объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода d-тому покупателю, рассчитываемому по двухставочному тарифу, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВа, по нерегулируемым ценам, кВтч
$N_d^{факт}$	Фактическая величина потребленной мощности (МВт в месяц) в расчетном периоде определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической мощности розничным потребителем d в рабочие дни с 5 до 22 часов по новосибирскому времени к количеству рабочих дней в расчетном периоде. В случае, если у d-того розничного покупателя приборы учета не установлены, фактическое почасовое потребление электрической мощности этим покупателем определяется путем разбивки суммарного объема потребления электрической энергии покупателем за расчетный период пропорционально почасовым значениям суммарного профиля потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (ГП второго уровня, ЭСО,ЭСК) с оптового и розничного рынков, определенного по итогам расчетного периода.
$N_d^{рег.}$	Объем мощности, подлежащий оплате d-тым покупателем по регулируемым ценам (тарифам) в расчетном периоде, МВт в месяц.
$N_d^{нерег.}$	Объем мощности, подлежащий оплате d-тым покупателем по нерегулируемым ценам в расчетном периоде, МВт в месяц.
α	Предусмотренная Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода доля, используемая для определения предельного максимального объема мощности, покупка (продажа) которого осуществляется по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке в том периоде времени, к которому относится расчетный период,

$N_{исх.,баланс}^{ГП}$	Объем мощности (сальдо-переток мощности с оптового и розничного рынка), определенный в прогнозном балансе в отношении Гарантирующего поставщика на соответствующий месяц 2008 года, МВт	
$N_{факт}^{ГП}$	Объем фактического потребления мощности гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни (с 2 до 19 часов по московскому времени, с 5 до 22 часов по новосибирскому времени) к количеству рабочих дней в расчетном периоде.	
$T_{рег.эн.}$	Ставка за 1 МВтч электрической энергии двухставочного тарифа, установленная Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВтч	
$T_{потр.}^{мощн.}$	Ставка за 1 МВт электрической мощности двухставочного тарифа, установленная Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./МВт в месяц.	
$P_{нрц.двухст.,d_t}^{ээ,запл}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, на запланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч	
	$P_{своб.орэм.двухст.,d_t}^{ээ,запл}$	$P_{нрц.двухст.,d_t}^{ээ,запл} = P_{своб.орэм.двухст.,d_t}^{ээ} + P_{усл}^{ээ}$ <p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию на оптовом рынке на запланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..</p>
$P_{нрц.двухст.,d_t}^{ээ,незапл}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, на <u>не</u> запланированный объем потребления электрической энергии по нерегулируемым ценам, руб./МВтч	
	$P_{своб.орэм.двухст.,d_t}^{ээ,незапл}$	$P_{нрц.двухст.,d_t}^{ээ,незапл} = P_{своб.орэм.двухст.,d_t}^{ээ} + P_{усл}^{ээ}$ <p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию на оптовом рынке на <u>не</u>запланированный объем электрической энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации</p>

		организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..
$P_{\text{усл}}^{\text{ээ}}$	<p>Размер платы за услуги в отношении электрической энергии, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.</p> $P_{\text{усл}} = \begin{cases} \text{если } (T_{\text{рег.эн.}} - P_{\text{ср.взв.эн.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.эн.}} - P_{\text{ср.взв.эн.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.эн.}} - P_{\text{ср.взв.эн.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{cases}$	
	$P_{\text{ср.взв.эн.}}$	<p>Средневзвешенный 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>
$P_{\text{нрц.двухст.,d}_t}^{\text{мощн}}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, руб./МВт в месяц</p> $P_{\text{нрц.двухст.,d}_t}^{\text{мощн}} = P_{\text{своб.орэм.двухст.,d}_t}^{\text{мощн}} + P_{\text{усл}}^{\text{мощн}}$	
	$P_{\text{своб.орэм.двухст.,d}_t}^{\text{мощн}}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на мощность на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по двухставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВт в месяц.</p>
$P_{\text{усл}}^{\text{мощн}}$	<p>Размер платы за услуги в отношении мощности, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВт в месяц.</p>	

	$P_{\text{усл}} = \begin{cases} \text{если } (T_{\text{моцн.}} - P_{\text{ср.взв.моцн.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{моцн.}} - P_{\text{ср.взв.моцн.}}); \\ \text{если } (T_{\text{моцн.}} - P_{\text{ср.взв.моцн.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{cases}$	
	$P_{\text{ср.взв.моцн.}}$	<p>Средневзвешенный тариф покупки мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВт в месяц.</p> <p>Тариф покупки мощности на ОРЭМ устанавливается ФСТ России на соответствующий период регулирования для Гарантирующего поставщика.</p> <p>Покупка мощности у производителей на розничном рынке в 2008 году Гарантирующим поставщиком не планируется.</p>
T_t^1	<p>Цена, применяемая в случае, если запланированный объем потребления оказался ниже объема, подлежащего поставке по регулируемым тарифам в час t расчетного периода, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка 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 в час t расчетного периода, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка 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 (m).

6.1. При отсутствии в договоре почасового планирования объемов электропотребления (m).

$S_{\text{потр.}} = V_{\text{рег.,м}}^{\text{пост.}} * T_{\text{рег.одн.}} + V_{\text{нерег.,м}} * P_{\text{нрц.одн.}}$ $V_{\text{рег.,м}}^{\text{пост.}} = \beta * (V_{\text{м}}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.,м}}^{\text{пост.}}) + V_{\text{нас.,м}}^{\text{пост.}}$ $V_{\text{нерег.,м}} = V_{\text{м}}^{\text{факт}} - V_{\text{рег.,м}}^{\text{пост.}}$	
$P_{\text{нрц.одн.}} = P_{\text{своб.орэм.одн.}} + P_{\text{усл.}}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{\text{рег.,м}}^{\text{пост.}}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч

$V_{\text{нерег.},m}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч	
$V_{\text{факт}}^m$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.	
$V_{\text{пост.нас.},m}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.	
$T_{\text{рег.одн.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, осуществляющих расчеты за электрическую энергию (мощность) по одноставочным тарифам, руб./МВтч	
$P_{\text{нрц.одн.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч	
$P_{\text{своб.орэм.одн.}}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками - в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..</p>	
$P_{\text{усл.}}$	<p>Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.</p> $P_{\text{усл.}} = \begin{cases} \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{cases}$	
	$P_{\text{ср.взв.}}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./кВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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>

6.2. При наличии в договорах условия почасового планирования объемов потребления ($m, i_t \Rightarrow m_t$).

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

$V_{рег.,m}^{пост.} = \beta * (V_m^{факт} - V_{нас.,m}^{пост.}) + V_{нас.,m}^{пост.}$ $V_{рег.,m_t}^{пост.} = \frac{V_{m_t}^{факт}}{V_m^{факт}} * V_{рег.,m}^{пост.}$ $V_{нерег.,m_t} = V_{m_t}^{факт} - V_{рег.,m_t}^{пост.}$	
$S_{откл.,m_t}^1 = (V_{рег.,m_t}^{пост.} - V_{m_t}^{запл.}) * T_t^1$ $S_{откл.,m_t}^2 = (V_{m_t}^{запл.} - V_{m_t}^{факт}) * T_t^2$	
$S_{потр.}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
$S_{откл.,m_t}^1, S_{откл.,m_t}^2$	Изменение стоимости электрической энергии в случае отклонения фактически поставленного объема электрической энергии от запланированного (договорного) объема за расчетный период, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{рег.,m}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_m^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.
$V_{нас.,m}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.
$V_{рег.,m_t}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{m_t}^{факт}$	Фактический объем поставки электрической энергии в час t расчетного периода, кВтч
$T_{рег.одн.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, осуществляющих расчеты за электрическую энергию (мощность) по одноставочным тарифам, руб./МВтч
$P_{нрц,одн.,m_t}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч. $P_{нрц,одн.,m_t} = P_{своб.орэм.одн.t} + P_{усл.}$

$P_{\text{своб.орэм.одн.т}}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке энергии для потребителей с интервальным учетом, рассчитывающихся по одноставочному тарифу, руб./МВтч</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..</p>
$P_{\text{усл.}}$	<p>Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./МВтч.</p> $P_{\text{усл}} = \begin{cases} \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.одн.}} - P_{\text{ср.взв.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{cases}$
	<p>$P_{\text{ср.взв.}}$</p> <p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./МВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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>
T_t^1	<p>Цена, применяемая в случае, если запланированный объем потребления оказался ниже объема, подлежащего поставке по регулируемым тарифам в час t расчетного периода, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка 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 в час t расчетного периода, определяемая организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка 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>

6.3. Рассчитывающиеся по зонным тарифам (m, z).

$$S_{\text{номр.}} = \sum_z V_{\text{рег.,z}}^{\text{номр.}} * T_{\text{рег.,z}} + \sum_z V_{\text{нрег.,z}} * P_{\text{нрц.,z}}$$

$V_{рег.}^{пост.} = \beta * (V_{нас.}^{факт} - V_{нас.}^{пост.}) + V_{нас.}^{пост.}$ $V_{рег.,z}^{пост.} = \frac{V_z^{факт}}{V_{факт}} * V_{рег.}^{пост.}$ $V_{нерег.,z} = V_z^{факт} - V_{рег.,z}^{пост.}$	
$P_{нрцз} = P_{своб.орэм.z} + P_{усл.z}$	
$S_{потр.}$	Стоимость потребленной электрической энергии, руб.
β	Коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым тарифам
$V_{рег.}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{рег.z}^{пост.}$	Объем поставки электрической энергии по зонам суток в расчетном периоде по регулируемым тарифам, кВтч
$V_{нерег.z}$	Объем поставки электрической энергии по зонам суток в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, кВтч
$V_{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю в расчетном периоде, кВтч.
$V_z^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный потребителю по зонам суток в расчетном периоде, кВтч.
$V_{нас.}^{пост.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению данным потребителем в расчетном периоде, кВтч.
$T_{рег.z}$	Тариф на электрическую энергию для каждой зоны суток, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области в отношении соответствующей группы потребителей, руб./кВтч
$P_{нрцз}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для потребителей, рассчитывающихся по зонному тарифу, руб./кВтч
$P_{своб.орэм.z}$	<p>Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для потребителей с интегральным учетом по зонам суток.</p> <p>Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (http://www.atsenergo.ru/), а также гарантирующими поставщиками – в течение 2 рабочих дней с даты публикации соответствующей информации организацией коммерческой инфраструктуры на официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч..</p>
$P_{усл.z}$	<p>Размер платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности) данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии в случае поставки электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, подлежащие государственному</p>

	<p>регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, руб./кВтч.</p> $P_{\text{усл.з}} = \left\{ \begin{array}{l} \text{если } (T_{\text{рег.з}} - P_{\text{ср.взв.}}) > 0; \text{ то } (T_{\text{рег.з}} - P_{\text{ср.взв.}}); \\ \text{если } (T_{\text{рег.з}} - P_{\text{ср.взв.}}) < 0; \text{ то } 0. \end{array} \right\}$	
$P_{\text{ср.взв.}}$	<p>Средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии с учетом мощности на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, руб./кВтч.</p> <p>Тариф покупки электрической энергии с учетом мощности 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>	