

**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 №1242 от 31.12.2010 г.)**

В соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006 г., в ред. Постановления Правительства РФ №1242 от 31.12.2010 г.) поставка электрической энергии (мощность) для потребителей за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей с 01 января 2011 г. в полном объеме осуществляется **по свободным рыночным (нерегулируемым) ценам**, отражающим стоимость электрической энергии на конкурентном оптовом рынке **в рамках предельных уровней нерегулируемых цен**. Также указанным документом с 1 января 2012 г. предельные уровни нерегулируемых цен на розничных рынках рассчитываются гарантирующим поставщиком по шести ценовым категориям.

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 ценовым категориям, в которых в конечной цене присутствует одноставочная составляющая (отражающая покупку гарантирующим поставщиком на оптовом рынке или отражающая оплату услуг по передаче), в цене на электрическую энергию в части данной составляющей учитывается приведенная цена мощности.

Средневзвешенные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию и (или) мощность на оптовом рынке для потребителей ОАО «СибирьЭнерго» рассчитываются ОАО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение 16 – Регламент финансовых расчётов на оптовом рынке электрической энергии).

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Население	3
2. Сетевая организация, покупающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь (n).....	3
3. Потребители, рассчитывающиеся по первой ценовой категории (k)	4
4. Потребители, рассчитывающиеся по второй ценовой категории (d)	5
5. Потребители, рассчитывающиеся по третьей ценовой категории (i)	7
6. Потребители, рассчитывающиеся по четвертой ценовой категории (m)	9
7. Потребители, рассчитывающиеся по пятой ценовой категории (l)	12
8. Потребители, рассчитывающиеся по шестой ценовой категории (j)	16
9. Порядок определения числа часов использования мощности абонентов	20
10. Определение уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии.....	23

1. Население

$S_{\text{потр.}} = \frac{V_{\text{нас.}} \cdot T_{\text{нас.}}}{1000}$	
$S_{\text{потр.}}$	Стоимость потребленной электрической энергии населением за расчетный период, руб.
$V_{\text{нас.}}$	Фактический объем поставки электрической энергии населению в расчетном периоде, кВтч.
$T_{\text{нас.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.

2. Сетевая организация, покупающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь (n)

$S_{\text{приобр.},n} = \frac{V_{\text{факт}}^{\text{потери}} \cdot P_{\text{нрц.одн.},n}}{1000}$ $P_{\text{нрц.одн.},n} = P_{\text{орэм.одн.}} + P_{\text{усл.},n} + P_{\text{цфр}}$	
$S_{\text{приобр.},n}$	Стоимость приобретаемой электрической энергии за расчетный период, руб.
$V_{\text{факт}}^{\text{потери}}$	Фактический объем поставки электрической энергии сетевой организации на компенсацию потерь в расчетном периоде, кВтч.
$P_{\text{нрц.одн.},n}$	Одноставочный предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб/МВтч.
$P_{\text{орэм.одн.}}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для одноставочных потребителей с интегральным учетом. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет

	(www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{усл.,n}$	Одноставочная плата за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), определенная с учетом особенностей применения предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций. Вышеуказанная плата включает сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, а также инфраструктурные платежи.
$P_{цфр}$	Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЗАО «ЦФР»). Утверждается Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и публикуется на сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru , руб./МВтч.

3. Потребители, рассчитывающиеся по первой ценовой категории (k)

$S_{потр.,k} = \frac{V_{нас.k} \cdot T_{нас.} + V_{нерег.,k} \cdot P_{нрц.одн.,k}}{1000}$ $V_{нерег.,k} = V_k^{факт} - V_{нас.k}^{пост.}$ $P_{нрц.одн.,k} = P_{орэм.одн.} + P_{усл.одн.} + P_{цфр}$	
$S_{потр.,k}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$V_{нас.k}$	Объем поставки электрической энергии, фактически поставленный населению k -тым покупателем в расчётном периоде, кВтч.
$V_{нерег.,k}$	Объем потребленной электрической энергии в расчетном периоде k -тым покупателем по нерегулируемым ценам в расчётном периоде, кВтч.
$V_k^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный k -тому покупателю в расчетном периоде, кВтч.
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.

$P_{нрц.одн.,k}$	Одноставочный предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность). Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{орэм.одн.}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для одноставочных потребителей с интегральным учетом. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{усл.одн.}$	Одноставочная плата за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии, а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{цфр}$	Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЗАО «ЦФР») Утверждается Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и публикуется на сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru , руб./МВтч.

4. Потребители, рассчитывающиеся по второй ценовой категории (d)

$S_{потр.,d} = \frac{\sum_z (V_{нас.,d_z} \cdot T_{нас.,z}) + \sum_z (V_{нерег.,d_z} \cdot P_{нрц.,d_z})}{1000}$	
$V_{нерег.,d_z} = V_{d_z}^{факт} - V_{нас.,d_z}^{пост.}$	
$P_{нрц.,d_z} = P_{орэм.,d_z} + P_{усл.одн.} + P_{цфр}$	
$S_{потр.,d}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.

$V_{\text{нерег.}d_z}$	Объем поставки электрической энергии d -му покупателю в расчетном периоде по нерегулируемым ценам, в соответствующую зону суток z , кВтч.
$V_{d_z}^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный d -му потребителю в расчетном периоде в соответствующую зону суток z , кВтч.
$V_{\text{нас.}d_z}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению d -тым покупателем в расчетном периоде в соответствующую зону суток z , кВтч.
$T_{\text{нас.}z}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения в соответствующей зоне суток z , руб./МВтч.
$P_{\text{нрц.}d_z}$	Одноставочный предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию, дифференцированный по зонам суток z . Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{\text{орэм.}d_z}$	Средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток z . Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{\text{усл.одн.}}$	Одноставочная плата за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии, а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{\text{цфр}}$	Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЗАО «ЦФР») Утверждается Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и публикуется на сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru , руб./МВтч.

5. Потребители, рассчитывающиеся по третьей ценовой категории (*i*)

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

$$S_{\text{эл.эн.},i} = \frac{\sum_t V_{\text{нас.},i,t} \cdot T_{\text{нас.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},i,t} \cdot P_{\text{нрц.},i,t}^{\text{ээ}}}{1000}.$$

$$V_{\text{нерег.},i,t} = V_{i,t}^{\text{факт}} - V_{\text{нас.},i,t}.$$

$$P_{\text{нрц.},i,t}^{\text{ээ}} = P_t^{\text{ээ}} + P_{\text{усл.одн.}} + P_{\text{цфр}}.$$

$$S_{\text{мощн.},i} = \frac{N_i^{\text{факт}} \cdot P_{\text{нрц.},i}^{\text{мощн}}}{1000}.$$

$$P_{\text{нрц.},i}^{\text{мощн}} = P_{\text{орэм.}}^{\text{мощн}}.$$

$S_{\text{потр.},i}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.
$S_{\text{эл.эн.},i}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{\text{мощн.},i}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$V_{\text{нас.},i,t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению <i>i</i> -тым покупателем в час <i>t</i> расчетного периода, кВтч.
$V_{i,t}^{\text{факт}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный <i>i</i> -тому покупателю в час <i>t</i> расчетного периода, кВтч.
$N_i^{\text{факт}}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем <i>i</i> на розничном рынке в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем <i>i</i> (без учёта поставки населению) в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у <i>i</i> -того розничного покупателя,

	фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.
$P_{нрц..i}^{ээ}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для третьей ценовой категории в час t расчетного периода. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_t^{ээ}$	Дифференцированная по часам (t) расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{усл.одн.}$	Одноставочная плата за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии, а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.
$P_{цфр}$	Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЗАО «ЦФР») Утверждается Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и публикуется на сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru , руб./МВтч.
$P_{нрц..i}^{мощн}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для третьей ценовой категории. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.

$P_{орэм.}^{мощн}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВт в мес.
--------------------	---

6. Потребители, рассчитывающиеся по четвертой ценовой категории (m)

$S_{потр.,m} = S_{эл.эн.,m} + S_{мощн.,m} .$ $S_{эл.эн.,m} = \frac{\sum_t V_{нас.,m_t} \cdot T_{нас.} + \sum_t V_{нерег.,m_t} \cdot P_{нрц.,m_t}^{ээ}}{1000} .$ $V_{нерег.,m_t} = V_{m_t}^{факт} - V_{нас.,m_t} .$ $P_{нрц.,m_t}^{ээ} = P_t^{ээ} + P_{усл.}^{ээ} + P_{цфр} .$ $S_{мощн.,m} = \frac{N_m^{факт} \cdot P_{нрц.,m}^{мощн}}{1000} .$ $P_{нрц.,m}^{мощн} = P_{орэм.}^{мощн} + P_{усл.}^{мощн} .$	
$S_{потр.,m}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.
$S_{эл.эн.,m}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{мощн.,m}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$V_{нас.,m_t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению m -тым покупателем в час t расчетного периода, кВтч.
$V_{m_t}^{факт}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный m -тому покупателю в час t расчетного периода, кВтч.
$N_m^{факт}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем m на розничном рынке в расчётном

	<p>периоде, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем m (без учёта поставки населению) в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.</p> <p>В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у m-того розничного покупателя, фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.</p>
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.
$P_{нрц.,t}^{ээ}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для четвертой ценовой категории в час t расчетного периода.</p> <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
$P_t^{ээ}$	<p>Дифференцированная по часам (t) расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_{усл.}^{ээ}$	<p>Ставка за электрическую энергию двухставочной платы за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии, а также инфраструктурные платежи.</p> <p>Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
$P_{цфр}$	<p>Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЗАО «ЦФР»).</p> <p>Утверждается Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и публикуется на сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru, руб./МВтч.</p>

$R_{\text{нрц},т}^{\text{мощн}}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для четвертой ценовой категории. Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.</p>
$R_{\text{орэм.}}^{\text{мощн}}$	<p>Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВт в мес.</p>
$R_{\text{усл.}}^{\text{мощн.}}$	<p>Ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая услуги по передаче электрической энергии. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.</p>

7. Потребители, рассчитывающиеся по пятой ценовой категории (I)

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

$$S_{\text{эл.эн.},l} = \frac{\sum_t V_{\text{нас.},l_t} \cdot T_{\text{нас.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} \cdot P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ,факт.}} + \sum_t V_{\text{нерег.},l_t}^{\phi > n} \cdot P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ,}\phi > n} + \sum_t V_{\text{нерег.},l_t}^{n > \phi} \cdot P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ},n > \phi} + \sum_t S_{l_t}^{\text{нб}}}{1000}$$

$$S_{l_t}^{\text{нб}} = \frac{V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}} \cdot P_t^{\text{нб,рсв}} + |V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}}| \cdot P_t^{\text{нб,бр}}}{1000}$$

$$V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} = V_{l_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нас.},l_t}$$

$$V_{\text{нерег.},l_t}^{\phi > n} = \max(V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}} - V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}}; 0)$$

$$V_{\text{нерег.},l_t}^{n > \phi} = \max(V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}} - V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}}; 0)$$

$$S_{\text{мощн.},l} = \frac{N_l^{\text{факт.}} \cdot P_{\text{нрц.},l}^{\text{мощн}}}{1000}$$

$S_{\text{потр.},l}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.
$S_{\text{эл.эн.},l}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{\text{мощн.},l}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$S_{l_t}^{\text{нб}}$	Стоимость разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы за расчетный период, руб.
$V_{\text{нас.},l_t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению l -тым покупателем расчетном периоде, кВтч.
$V_{l_t}^{\text{факт.}}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный l -тому покупателю в час t расчетного периода, кВтч.

$V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{факт.}}$	Фактический объем поставки электрической энергии l -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.	
$V_{\text{нерег.},l_t}^{\text{план.}}$	Плановый объем поставки электрической энергии l -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.	
$N_l^{\text{факт}}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем l на розничном рынке в расчетном периоде, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем l (без учёта поставки населению) в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у l -того розничного покупателя, фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.	
$T_{\text{нас.}}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.	
$P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ,факт.}}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для фактических объемов покупки электрической энергии по нерегулируемым ценам. $P_{\text{нрц.},l_t}^{\text{ээ,факт.}} = P_t^{\text{ээ}} + P_{\text{усл.одн.}} + P_{\text{цфр}}$ Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.	
	$P_t^{\text{ээ}}$	Дифференцированная по часам (t) расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
	$P_{\text{усл.одн.}}$	Одноставочная плата за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией

		(мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии, а также инфраструктурные платежи. Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.
	$P_{цфр}$	Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЗАО «ЦФР»). Утверждается Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и публикуется на сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru , руб./МВтч.
$P_{нрц..l_t}^{ээ,ф>n}$		Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВтч. $P_{нрц..l_t}^{ээ,ф>n} = P_t^{свнц+}$ Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.
	$P_t^{свнц+}$	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического над плановым. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.
$P_{нрц..l_t}^{ээ,п>ф}$		Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВтч.

	$P_{нрц.,l_t}^{ээ,n>\phi} = P_t^{свнц-}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
	$P_t^{свнц-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения планового над фактическим. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_t^{нб,рсс}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_t^{нб,бр}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы. Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_{нрц.,l}^{мощн}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для пятой ценовой категории.</p> $P_{нрц.,l}^{мощн} = P_{орэм}^{мощн}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в</p>

	официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.	
$P_{орэм.}^{мощн}$	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. Рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВт в мес.	

8. Потребители, рассчитывающиеся по шестой ценовой категории (j)

$S_{потр.,j} = S_{эл.эн.,j} + S_{мощн.,j}$ $S_{эл.эн.,j} = \frac{\sum_t V_{нас.,j_t} \cdot T_{нас.} + \sum_t V_{нерег.,j_t}^{факт.} \cdot P_{нрц.,j_t}^{ээ,факт.} + \sum_t V_{нерег.,j_t}^{\phi > n} \cdot P_{нрц.,j_t}^{ээ,\phi > n} + \sum_t V_{нерег.,j_t}^{n > \phi} \cdot P_{нрц.,j_t}^{ээ,n > \phi} + \sum_t S_{j_t}^{нб}}{1000}$ $S_{j_t}^{нб} = \frac{V_{нерег.,j_t}^{план.} \cdot P_t^{нб,рsv} + V_{нерег.,j_t}^{факт.} - V_{нерег.,j_t}^{план.} \cdot P_t^{нб,бр}}{1000}$ $V_{нерег.,j_t}^{факт.} = V_{j_t}^{факт.} - V_{нас.,j_t}$ $V_{нерег.,j_t}^{\phi > n} = \max(V_{нерег.,j_t}^{факт.} - V_{нерег.,j_t}^{план.}; 0)$ $V_{нерег.,j_t}^{n > \phi} = \max(V_{нерег.,j_t}^{план.} - V_{нерег.,j_t}^{факт.}; 0)$ $S_{мощн.,j} = \frac{N_j^{факт.} \cdot P_{нрц.,j}^{мощн}}{1000}$	
$S_{потр.,j}$	Стоимость потребленной электрической энергии и мощности за расчётный период, руб.

$S_{эл.эн.,j}$	Стоимость потребленной электрической энергии за расчётный период, руб.
$S_{мощн.,j}$	Стоимость мощности, приобретаемой у гарантирующего поставщика за расчетный период, руб.
$S_{j_t}^{нб}$	Стоимость разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы за расчетный период, руб.
$V_{нас.,j_t}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный населению j -тым покупателем расчетном периоде, кВтч.
$V_{j_t}^{факт.}$	Объем электрической энергии, фактически поставленный j -тому покупателю в час t расчетного периода, кВтч.
$V_{нерег.,j_t}^{факт.}$	Фактический объем поставки электрической энергии j -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.
$V_{нерег.,j_t}^{план.}$	Плановый объем поставки электрической энергии j -тому покупателю в час t расчетного периода по нерегулируемым ценам, кВтч.
$N_j^{факт}$	Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем j на розничном рынке в расчётном периоде, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем j (без учёта поставки населению) в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. В случае неисправности или утраты интервальных приборов учёта у j -того розничного покупателя, фактическая величина мощности определяется в соответствии с условиями договора, кВт.
$T_{нас.}$	Тариф на электрическую энергию, установленный Департаментом по тарифам Новосибирской области для населения, руб./МВтч.
$P_{нрц.,j_t}^{ээ,факт.}$	Предельный уровень нерегулируемой цены на электрическую энергию для фактических объемов покупки электрической энергии по нерегулируемым ценам. $P_{нрц.,j_t}^{ээ,факт.} = P_t^{ээ} + P_{усл.}^{ээ} + P_{цфр}.$ Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.

$P_t^{ээ}$	<p>Дифференцированная по часам (t) расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_{усл.}^{ээ}$	<p>Ставка за электрическую энергию двухставочной платы за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, услуги по передаче электрической энергии, а также инфраструктурные платежи.</p> <p>Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.</p>
$P_{цфр}$	<p>Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЗАО «ЦФР»).</p> <p>Утверждается Наблюдательным советом НП «Совет рынка» и публикуется на сайте в сети Интернет www.atsenergo.ru, руб./МВтч.</p>
$P_{нрц.,j_t}^{ээ,ф>n}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВтч.</p> $P_{нрц.,j_t}^{ээ,ф>n} = P_t^{свнц+}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>

	$P_t^{свнц+}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического над плановым.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_{нрц.,j_t}^{ээ,п>ф}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода ставка за электрическую энергию для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом (приобретаемых по нерегулируемым ценам), руб./МВтч.</p> $P_{нрц.,j_t}^{ээ,п>ф} = P_t^{свнц-}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВтч.</p>	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения планового над фактическим.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>
$P_t^{нб,рсс}$		<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>

$P_t^{нб.бр}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы.</p> <p>Рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка и подлежит опубликованию в течение 4 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.atsenergo.ru), руб./МВтч.</p>	
$P_{нрц.,j}^{мощн}$	<p>Предельный уровень нерегулируемой цены на мощность для шестой ценовой категории.</p> $P_{нрц.,j}^{мощн} = P_{орэм.}^{мощн} + P_{усл.}^{мощн.}$ <p>Подлежит опубликованию гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (www.nskes.ru) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти Новосибирской области, руб./МВт в мес.</p>	
	$P_{орэм.}^{мощн}$	<p>Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.</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 (www.atsenergo.ru), руб./МВт в мес.</p>
	$P_{усл.}^{мощн.}$	<p>Ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью) данного потребителя (покупателя), включающая услуги по передаче электрической энергии.</p> <p>Публикуется Департаментом по тарифам Новосибирской области, руб./МВтч.</p>

9. Порядок определения числа часов использования мощности абонентов

9.1. Отнесение абонента к диапазону числа часов использования мощности (далее – ЧЧИМ) необходимо для определения предельного уровня нерегулируемой цены в случае, если абонент рассчитывается по одноставочному предельному уровню нерегулируемой цены (первой ценовой категории).

9.2. Отнесение абонентов к диапазонам ЧЧИМ производится на основании расчётного ЧЧИМ. Расчётное ЧЧИМ может быть дифференцировано по объектам абонента. Расчётное ЧЧИМ субабонентов определяется по тому же принципу, что и расчётное ЧЧИМ абонентов.

9.3. Расчётное ЧЧИМ (за исключением определения по методу, указанному в п. 9.10, а также за исключением абонентов, являющихся организациями, указанными в п. 9.11) определяется как частное от фактического годового электропотребления (определенного по приборам учета) абонента к величине предельной (максимальной) потребленной мощности с учетом особенностей предусмотренных настоящим Порядком.

9.4. Расчётное ЧЧИМ не определяется в отношении электропотребления населения и приравненных к нему категорий потребителей. В связи с этим, при определении ЧЧИМ по объектам Абонентов из фактического годового электропотребления абонента исключается электропотребление населения, а также приравненных к нему категорий потребителей, и из предельной (максимальной) потребленной мощности Абонента исключается разрешенная (максимальная) мощность населения. При отсутствии в договоре указания на величину разрешенной (максимальной) мощности населения, данная мощность определяется исходя из электропотребления населения и ЧЧИМ населения в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ.

9.5. Расчётное ЧЧИМ определяется на каждый календарный год по данным предыдущего календарного года.

9.6. Предельная (максимальная) потребленная мощность определяется в режимный зимний день рассматриваемого календарного года как максимальное из почасовых значений электропотребления абонента в плановые часы пиковой нагрузки, определённые ОАО «СО ЕЭС» для режимного зимнего дня (декабрь, вторая ценовая зона) и опубликованные на его официальном сайте (в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №854, контрольные измерения значений мощности, нагрузок на объектах электроэнергетики производятся в режимный зимний день: 3-ю среду декабря).

9.7. Почасовые значения электропотребления абонента в режимный зимний день определяются по данным автоматических систем контроля и учёта электроэнергии (далее – АСКУЭ), либо на основании контрольного замера в режимный зимний день.

9.8. В случае отсутствия информации об электропотреблении абонента согласно показаниям АСКУЭ, а также информации по контрольному замеру предельная (максимальная) потребленная мощность принимается равной разрешённой (максимальной) мощности, определённой в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с абонентом. В случае отсутствия в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с абонентом величины разрешённой (максимальной) мощности предельная (максимальная)

потребленная мощность принимается равной присоединённой мощности, определённой в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с абонентом. В случае изменения разрешённой (максимальной) или присоединённой мощности в течение календарного года, на основании которой рассчитывается величина предельной (максимальной) потребленной мощности, значение разрешённой (максимальной) или присоединённой мощности определяется как средневзвешенное из значений по соответствующему количеству месяцев её действия в рассматриваемом календарном году.

9.9. В случае отсутствия фактического электропотребления абонента за часть месяцев предыдущего календарного года фактическое электропотребление недостающих месяцев предыдущего календарного года определяется через фактическое среднемесячное потребление имеющихся месяцев данного года.

В случае отсутствия фактического электропотребления абонента за весь предыдущий календарный год расчётное ЧЧИМ объекта определяется как частное от договорного объема электропотребления абонента к величине разрешенной (максимальной) мощности.

В случае не предоставления абонентом данных об объемах потребления по объектам, ЧЧИМ для данных объектов при их включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) принимается менее 4500 часов.

9.10. Для бюджетных потребителей, а также сельскохозяйственных товаропроизводителей диапазон ЧЧИМ может быть определён гарантирующим поставщиком на основании суточного графика нагрузки группы бюджетных потребителей и сельскохозяйственных товаропроизводителей соответственно согласно п. 69 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (утв. Приказом ФСТ России №20-э/2 от 06.08.2004 г). В случае отсутствия суточного графика нагрузки применяется общий порядок определения ЧЧИМ.

9.11. В отношении организаций, оказывающих услуги по передаче электроэнергии и приобретающих её в целях компенсации потерь в сетях, расчётное ЧЧИМ определяется исходя из ЧЧИМ гарантирующего поставщика в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий календарный год.

9.12. Для определения стоимости объема безучетного потребления применяется диапазон ЧЧИМ покупателя (абонента), действующий на момент выявления безучетного потребления для данного покупателя (абонента). В случае предъявления стоимости безучетного потребления при подключении к сетям абонента нового объекта, не включенного в договор, применяется ЧЧИМ менее 4500 часов.

9.13. Сообщая о идеально равномерных графиках нагрузки, абонентам необходимо подтверждать их соответствующими данными измерений, а не просто обосновывать 24-х часовым режимом работы, так как в разные моменты времени потребляется разное количество энергии (т.е. ЧЧИМ не может быть равным 8760 часов в год).

10. Определение уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии

10.1. Уровень напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии определяется в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям сетевой организации. В случае если точка присоединения расположена в пределах границ балансовой принадлежности центра питания (подстанции), для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения этого центра питания (подстанции).