

**Приказ Федеральной службы по тарифам от 3 июля 2008 г. N 249-э
"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 21.08.2007 г. N 166-э/1"**

В соответствии с Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301, N 23, ст. 2522, N 48, ст. 5032, N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912, N 25, ст. 3039, N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597, N 17, ст. 1897, N 23, ст. 2719), постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 г. N 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 37, ст. 3876; N 30, ст. 3940, 2008, N 2, ст. 84, N 3, ст. 182; Российская газета от 30.06.2008 г. N 138п), постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560, N 8, ст. 658, N 17, ст. 1554, N 43, ст. 4401, N 46, ст. 4677, N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835; 2007, N 1 (часть 2), ст. 282, N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84, N 3, ст. 182; Российская газета от 30.06.2008 г. N 138п) приказываю:

1. Внести изменения и дополнения 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 21.08.2007, N 166э/1 (зарегистрировано Минюстом России 21.09.2007, регистрационный номер N 10168) согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам

С. Новиков

Зарегистрировано в Минюсте РФ 6 августа 2008 г.
Регистрационный N 12072

**Приложение
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от 3 июля 2008 г. N 249-э**

**Изменения и дополнения, вносимые 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 21.08.2007 г. N 166-э/1

Комментарий ГАРАНТа

В соответствии с письмом Федеральной службы по тарифам от 4 сентября 2008 г. ННБ-5013/12 ФСТ России считает возможным применение настоящих изменений и дополнений с начала следующего за датой их утверждения расчетного периода, т.е. с 1 сентября 2008 г., при наличии согласия сторон

1. Пункт 2 изложить в следующей редакции:

"Настоящие Правила применяются при осуществлении расчетов за поставляемую на розничном рынке электрическую энергию (мощность) между покупателями (производителями) электрической энергии (мощности) и гарантирующими поставщиками являющимися субъектами оптового рынка (далее - ГП), гарантирующими поставщиками не являющимися субъектами оптового рынка (далее - ГП второго уровня), энергоснабжающими организациями (далее - ЭСО), энергосбытовыми организациями (далее - ЭСК), к числу покупателей которых относятся граждане-потребители и (или) приравненные к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группы (категории) потребителей (покупателей) (далее - население), в границах субъектов Российской Федерации, территории которых включены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности).".

2. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

"Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам покупателям на розничных рынках, кроме населения, определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей группы потребителей (для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу - тарифной ставки за электрическую энергию) и объема электрической энергии, определяемого с учетом коэффициента распределения электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке по регулируемым ценам ^(β) .

Коэффициент β определяется по окончании каждого расчетного периода по формуле:

$$\beta = \frac{V_{\text{РД}}^{\text{ГП}} + \sum_g V_{\text{рег},g}^{\text{круп}} + \sum_g V_{\text{рег},g}^{\text{мелк}} + \sum_s V_{\text{сбыт}_s} - V_{\text{общ}}^{\text{ГП}}}{\sum_j (V_j^{\text{дог}} - V_{\text{нас},j}^{\text{пост}}) + \sum_k (V_k^{\text{исх}} - V_{\text{нас},k}^{\text{пост-исх}}) + \sum_m (V_m^{\text{факт}} - V_{\text{нас},m}^{\text{пост}}) + \sum_r (V_r^{\text{исх}} - V_{\text{нас},r}^{\text{пост}}) + \sum_n V_n^{\text{потери}}$$

(1)

где:

$V_{РД}^{ГП}$ - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке по регулируемым договорам, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из установленной Правительством Российской Федерации величины максимального объема продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) (α) , за вычетом:

- объема электрической энергии, необходимого для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенного при формировании объемов поставки электрической энергии по регулируемым договорам, определяемого в соответствии с пунктом 52 Правил оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (млн.кВт·ч);

- объемов, определяемых в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил $\Delta V_j^{рег}$ (млн.кВт·ч);

- объемов, определяемых в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил $V_{долг}^{рег}$ $V_{рег,г}^{круп}$ - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке у g-того производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого в совокупности равна или превышает 25 МВт (далее - крупный производитель), по регулируемым ценам (тарифам), определяемый в соответствии с формулой 16 пункта 22.1 настоящих Правил (млн.кВт·ч);

$V_{рег,г}^{мелк}$ - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке у g-того производителя электрической энергии, установленная мощность генерирующего оборудования которого в совокупности не превышает 25 МВт (далее - мелкий производитель), по регулируемым ценам (тарифам), определяемый в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил (млн.кВт·ч);

Если ГП (ЭСО, ЭСК) владеет на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами и обладает правом на продажу произведенной электрической энергии (мощности), но не осуществляет ее продажу на оптовом рынке, то объемы произведенной электроэнергии (мощности) учитываются при определении коэффициента β и приравниваются к объемам покупки у соответствующего g-того производителя электрической энергии.

$V_{сбыт,s}$ - объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у s-той ЭСО, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке, (млн.кВт·ч);

$V_{общ}^{ГП}$ - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный населению ГП (ЭСО, ЭСК) напрямую, а также через покупателей данного ГП (ЭСО, ЭСК); (млн.кВт·ч);

$V_{нас,j}^{пост}$, $V_{нас,k}^{пост}$, $V_{нас,r}^{пост}$, $V_{нас,m}^{пост}$ - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный населению покупателями ГП (ЭСО, ЭСК), указанными в пунктах 7-11

настоящих Правил, а также ГП второго уровня, определяемый с учетом положений пункта 14 настоящих Правил (млн.кВт·ч);

$V_{\text{нас},k}^{\text{пост_исх}}$ - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный населению k-тым покупателем присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА ГП (ЭСО, ЭСК), указанным в пункте 8 настоящих Правил, в соответствующем расчетном периоде 2007 года, определяемый с учетом положений пункта 14 настоящих Правил (млн.кВт·ч);

$V_j^{\text{дог}}$ - договорный объем поставки электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) j-тому покупателю, который приобретает у ГП (ЭСО, ЭСК) в точке (точках) поставки на розничном рынке только часть своего фактического потребления электрической энергии, а остальной объем приобретается им у иной энергосбытовой организации и (или) непосредственно на оптовом рынке (далее - покупатель оптового и розничного рынка), определенный на соответствующий расчетный период текущего года на согласованную сторонами договора дату начала осуществления поставки указанным ГП (ЭСО, ЭСК) такому покупателю только части его фактического потребления электрической энергии (далее - первоначальный договорный объем), либо договорный объем, измененный в меньшую сторону по сравнению с первоначальным договорным объемом (млн.кВт·ч);

$V_k^{\text{исх}}$ - объем электрической энергии, фактически поставленный k-тому покупателю, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого превышает 750 кВА, в соответствующем расчетном периоде 2007 года (далее - исходный объем) в отношении энергопринимающих устройств с указанной присоединенной мощностью (млн.кВт·ч);

$V_r^{\text{исх}}$ - объем электрической энергии, фактически потребленный покупателями, обслуживавшимися r-тым ГП второго уровня (включая сетевые организации, приобретающие электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь у данного ГП) в соответствующем расчетном периоде 2007 года, за вычетом объема покупки электрической энергии r-тым ГП второго уровня у розничных производителей в текущем расчетном периоде (далее - исходный объем). Для ЭСО (ЭСК), осуществляющей на розничном рынке покупку электрической энергии (мощности) по границам балансовой принадлежности сетевых организаций, $V_r^{\text{исх}}$ определяется как величина фактической поставки электрической энергии (мощности) такой r-той ЭСО (ЭСК) в соответствующем расчетном периоде 2007 года (далее - исходный объем) (млн.кВт·ч);

$V_m^{\text{факт}}$ - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный прочему, не указанному в пунктах 7-8 настоящих Правил m-тому покупателю (млн.кВт·ч);

$V_n^{\text{потери}}$ - объем фактических потерь электрической энергии в сетях n-ной сетевой организации, приобретающей электрическую энергию у соответствующего ГП (ЭСО, ЭСК), определяемый с использованием данных государственной статистической отчетности по форме 46-ээ (передача), утвержденной Федеральной службой государственной статистики;

В случае, если коэффициент β в результате расчета принимает значение больше 1, то для целей определения объема поставки электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) его значение принимается равным 1.

Коэффициент β рассчитывается ГП (ЭСО, ЭСК) и публикуется на официальном сайте в сети Интернет. Органам исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также рекомендуется публиковать на своих сайтах в сети Интернет величину коэффициента β по каждому из ГП (ЭСО, ЭСК), действующему на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.";

3. В пункт 8 внести следующие изменения:

- формулу (3) изложить в следующей редакции:

$$V_{\text{рег},k}^{\text{пост}} = \beta \times \left(V_k^{\text{исх}} - V_{\text{нас},k}^{\text{пост_исх}} \right) + V_{\text{нас},k}^{\text{пост}} \quad (3)";$$

- дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае, если в соответствующем расчетном периоде 2007 года в отношении k-го покупателя было введено ограничение по внешней инициативе, то значение $V_k^{\text{исх}}$ должно быть увеличено на величину соответствующего отклонения по внешней инициативе.";

4. Пункт 11 изложить в следующей редакции:

"Стоимость электрической энергии, отпускаемой ГП r-тому ГП второго уровня, а также ЭСО (ЭСК), осуществляющей покупку электрической энергии (мощности) по границам балансовой принадлежности сетевых организаций, определяется как произведение тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с Методическими указаниями и объема электрической энергии $\left(V_{\text{рег},r}^{\text{пост}} \right)$, определенного по формуле:

$$V_{\text{рег},r}^{\text{пост}} = \beta \times \left(V_r^{\text{исх}} - V_{\text{нас},r}^{\text{пост}} \right) + V_{\text{нас},r}^{\text{пост}} \quad (\text{млн.кВт} \cdot \text{ч}) \quad (5)";$$

5. Пункт 12 изложить в следующей редакции:

"Стоимость электрической энергии, поставляемой ГП (ЭСО, ЭСК) по регулируемым ценам (тарифам) n-ной сетевой организации определяется по формуле:

$$S_n = \beta \cdot T_n^{\text{ЭС}} \cdot V_n^{\text{потери}} \quad (\text{руб}) \quad (6),$$

где:

$T_n^{\text{ЭС}}$ - тариф установленный или рассчитанный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации для приобретения электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях n-ой сетевой организации (руб/млн.кВт·ч), определяемый в соответствии с пунктом 52 Методических указаний.";

6. Абзац первый пункта 14 изложить в следующей редакции:

"В целях определения объема электрической энергии, поставляемого

покупателям по регулируемым ценам (тарифам), а также коэффициента Бета, фактический объем поставки электрической энергии населению за расчетный период

$$\left(V_{\text{общ}}^{\text{ГП}}, V_{\text{нас},j}^{\text{пост}}, V_{\text{нас},k}^{\text{пост_исх}}, V_{\text{нас},m}^{\text{пост}}, V_{\text{нас},r}^{\text{пост}} \right)$$

формируется организациями, которые осуществляют такую поставку, и подтверждается соответствующими формами государственной статистической отчетности, утвержденными Федеральной службой государственной статистики, отражающими данные о поставках электрической энергии (мощности) по категориям (группам) потребителей. Заверенная копия соответствующей формы отчетности предоставляется организацией, осуществляющей поставку электрической энергии населению, до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, ГП (ЭСО, ЭСК), у которого данной организацией приобретается электрическая энергия (мощность).

7. Пункт 18 изложить в следующей редакции:

"18. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по регулируемым тарифам (ценам) d-тым покупателям, рассчитываемым по двухставочным тарифам (ценам), состоит из составляющей стоимости электрической энергии (мощности) в части ставки за электрическую энергию, определяемой в соответствии с пунктами 7-17 настоящих Правил, и составляющей стоимости электрической энергии (мощности) в части ставки за мощность $(S_{\text{рег}}^{\text{мощн}})$, определяемой в соответствии с формулами:

$$S_{\text{рег},d}^{\text{мощн}} = N_d^{\text{рег}} \times T_{\text{потр}}^{\text{мощн}} \quad (\text{руб}) \quad (11)$$

$$N_d^{\text{рег}} = \left(N_{\text{исх},d}^{\text{дог}} - N_d^{\text{нас}} \right) \times \frac{\alpha \cdot N_{\text{исх,баланс}}^{\text{ГП}}}{N_{\text{исх,факт}}^{\text{ГП}}} + N_d^{\text{нас}} \quad (\text{МВт}) \quad (12)$$

$$N_d^{\text{нас}} = N_{\text{исх},d}^{\text{дог}} \times \frac{V_{\text{нас},d}^{\text{пост}}}{V_d^{\text{факт}}} \quad (13)$$

где:

$N_d^{\text{рег}}$ - объем мощности, подлежащий оплате d-тым покупателем по регулируемым ценам (тарифам) в расчетном периоде (МВт);

$T_{\text{потр}}^{\text{мощн}}$ - тарифная ставка на мощность двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей категории потребителей (руб/МВт);

$N_{\text{исх},d}^{\text{дог}}$ - объем мощности, определенный договором на розничном рынке между ГП (ЭСО, ЭСК) и d-тым покупателем на соответствующий расчетный период 2008 года (МВт) (определенный по состоянию на 1 июля 2008 года);

$N_d^{\text{нас}}$ - мощность, соответствующая объему электрической энергии, поставленной на розничном рынке населению d-тым покупателем за соответствующий расчетный

период текущего года (МВт);

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 отношении ГП (ЭСО, ЭСК) в прогнозном балансе на соответствующий месяц 2008 года (МВт).

$N_{исх,факт}^{ГП}$ - фактический собственный максимум потребления электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом и розничном рынке в соответствующем месяце 2008 года (МВт), с учетом обслуживаемых данным ГП (ЭСО, ЭСК) покупателей оптового и розничного рынка, в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$V_d^{факт}$ - объем электрической энергии, фактически поставленный d-тому покупателю (млн.кВт·ч);

$V_{нас,d}^{пост}$ - объем электрической энергии (мощности), фактически поставленный населению d-тым покупателем, определяемый с учетом положений пункта 14 настоящих Правил (млн.кВт·ч);

Для ГП (ЭСО, ЭСК), не являющихся участниками оптового рынка, величина

$$\frac{\alpha \cdot N_{исх,баланс}^{ГП}}{N_{исх,факт}^{ГП}}$$

принимается равной такому соотношению, определенному для ГП, у которого осуществляется покупка электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Объем фактического потребления мощности d-тым покупателем в расчетном периоде определяется как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по местному времени к количеству рабочих дней в расчетном периоде, исходя из условия пятидневной рабочей недели (с понедельника по пятницу).

В случае, если у покупателя отсутствуют данные о почасовых объемах потребления электрической энергии, то для расчета фактического потребления мощности покупателем почасовые объемы потребления электрической энергии определяются путем разбиения интегрального объема потребления электрической энергии покупателем за расчетный период пропорционально профилю потребления электрической энергии ГП (ЭСО, ЭСК) на оптовом рынке, а если в договоре энергоснабжения (купли-продажи) определен диапазон числа часов использования мощности в соответствии с пунктом 64 Методических указаний - путем применения такого диапазона, если иной порядок определения почасовых объемов потребления (фактических объемов мощности) не установлен правилами коммерческого учета электрической энергии на розничном рынке, утверждаемыми Министерством энергетики России, или договором энергоснабжения (купли-продажи).

Если величина фактического потребления мощности в расчетном периоде

оказалась меньше $N_d^{\text{пер}}$, то величина $N_d^{\text{пер}}$ принимается равной величине фактического потребления мощности.

В случае если для d-того покупателя договором на розничном рынке не определен объем мощности на соответствующий расчетный период 2008 года, то величина $N_{\text{исх},d}^{\text{дог}}$ принимается равной величине фактического потребления мощности покупателя в соответствующем расчетном периоде 2008 года (МВт). При этом, в случае, если у покупателя отсутствуют данные о почасовых объемах потребления электрической энергии в соответствующем расчетном периоде 2008 года, то для определения объема фактического потребления мощности в соответствующем расчетном периоде 2008 года используются расчетный метод, указанный в данном пункте."

8. Пункты 19, 20 и 21 удалить с соответствующим изменением нумерации последующих пунктов.

9. Формулу (20) пункта 22.4 изложить в следующей редакции:

$$S_g^3 = \sum_t S_{g,t}^{\text{откл}} \quad (\text{руб}) \quad (20),$$

10. В абзаце первом пункта 26 после слов "(далее - покупатель с почасовым учетом)," добавить "а также ГП и ЭСО (ЭСК), осуществляющая покупку электрической энергии (мощности) по границам балансовой принадлежности сетевых организаций,";

11. Формулу (37) пункта 27 изложить в следующей редакции:

$$S_{\text{комп}}^{\text{мощн}} = \Delta N_j^{\text{ЧУ}} \times \left(k^{\text{резерв}} \times T_j^{\text{РД, част, мощн}} - k^{\text{мощн}} \times T_{\text{мощн}} \right) \quad (\text{руб}) \quad (37)$$

12. Абзац седьмой пункта 27 изложить в следующей редакции:

" $\Delta N_j^{\text{ЧУ}}$ - согласованное сторонами договора увеличение договорного объема мощности j-того покупателя оптового и розничного рынка за расчетный период (МВт.мес);".