

### Порядок определения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

«Гарантирующий» поставщик определяет нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по ценовым категориям, применяемым в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле:

$$\Pi_{j,m,n}^{ПУНЦЭМ} = \Pi_m^{СВНЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n}^{СН,ЭМ},$$

где:

$\Pi_{j,m,n}^{ПУНЦЭМ}$  - предельный уровень нерегулируемых цен, определяемый «Гарантирующим поставщиком» для первой ценовой категории в отношении поставляемого в расчетном периоде  $t$ , объема электрической энергии (мощности), по  $j$ -му уровню расчетного напряжения для потребителя принадлежащему к  $n$ -ой группе, (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{СВНЦЭМ}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период  $t$ , рассчитываемая «Гарантирующим поставщиком» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $t$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{ПУ}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается в отношении расчетного периода  $t$ , в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{СН,ЭМ}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода  $t$  для первой ценовой категории и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч).

- 1.1. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период  $t$ , рассчитывается «Гарантирующим поставщиком», (руб./кВт·ч):  
до 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$\Pi_m^{СВНЦЭМ} = \text{MIN} \left\{ \Pi_m^{СВНЦЭ} + \lambda_m \times \Pi_m^{СВНЦМ} + \Delta \Pi_m^{ЭМ, \text{перерасчет}}; \Pi_m^{СВНЦЭ} + 0,002087 \times \Pi_m^{СВНЦМ} \right\},$$

с 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$\Pi_m^{СВНЦЭМ} = \Pi_m^{СВНЦЭ} + \lambda_m \times \Pi_m^{СВНЦМ} + \Delta \Pi_m^{ЭМ, \text{перерасчет}},$$

где:

$\Pi_m^{СВНЦЭ}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего «Гарантирующего поставщика» по

результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\lambda_m$  - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период  $t$ , (1/час);

$\Pi_m^{СВНЦМ}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Delta\Pi_m^{ЭМ,перерасчет}$  - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период  $t$ , используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, определяемая «Гарантирующим поставщиком», (руб./кВт·ч).

- 1.2. Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый «Гарантирующим поставщиком» по формуле, (1/час):

$$\lambda_m = \begin{cases} 0, \text{ если } (V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,опт}} + V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,розн}} - (V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас-баланс}})) \leq 0, \\ \frac{\text{MAX}(N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{опт}} + N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{розн}} - (N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{2-6ЦК}} + N_m^{\text{нас-баланс}}); 0)}{V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,опт}} + V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,розн}} - (V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас-баланс}})} \text{ в противном случае,} \end{cases}$$

где:

$N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{опт}}$  - объем фактического пикового потребления «Гарантирующего поставщика» за расчетный период  $t$  на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором, опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, (кВт);

$N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{розн}}$  - величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии «Гарантирующим поставщиком» у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период  $t$ , (кВт);

$N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{2-6ЦК}}$  - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период  $t$  потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, (кВт);

$N_m^{\text{нас-баланс}}$  - объем потребления мощности в соответствующий расчетный период  $t$  населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для «Гарантирующего поставщика» в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода  $t$ , (кВт);

$V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,опт}}$  - фактический объем потребления электрической энергии «Гарантирующего поставщика» за расчетный период  $t$  на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, (кВт·ч);

$V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,розн}}$  - объем покупки электрической энергии «Гарантирующим поставщиком» у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период  $t$ , (кВт·ч);

$V_m^{\text{Э,2-6ЦК}}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период  $t$  потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, ( $\text{кВт}\cdot\text{ч}$ );

$V_m^{\text{Э,нас\_баланс}}$  - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для «Гарантирующего поставщика» в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода  $t$ , ( $\text{кВт}\cdot\text{ч}$ ).

- 1.3. Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период  $t$  потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле:

$$N_{\text{П,}m}^{\text{2ЦК}} = \sum_{z \in Z} V_{m,z}^{\text{Э,2ЦК}} \times \lambda_{m,z},$$

где:

$Z$  - множество зон суток расчетного периода  $t$ , по которым дифференцируется предельный уровень нерегулируемых цен, соответствующий второй ценовой категории;

$V_{m,z}^{\text{Э,2ЦК}}$  - объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, в зоне суток  $z$  расчетного периода  $t$ ,  $\text{кВт}\cdot\text{ч}$ ;

$\lambda_{m,z}$  - коэффициент оплаты мощности для зоны суток  $z$  за расчетный период  $t$ , определяемый коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении его зоны деятельности и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора оптового рынка и «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, ( $1/\text{час}$ ).

- 1.4. Величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период  $t$ , связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле, ( $\text{руб.}/\text{кВт}\cdot\text{ч}$ ):

$$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ,перерасчет}} = \text{MIN} \left\{ \Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}}; 0,1 \times \left( \Pi_m^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_m \times \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} \right) \right\},$$

где:

$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}}$  - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период  $t$ , определяемая «Гарантирующим поставщиком», ( $\text{руб.}/\text{кВт}\cdot\text{ч}$ );

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении расчетного периода  $t$ , ( $\text{руб.}/\text{кВт}\cdot\text{ч}$ );

$\lambda_m$  - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период  $t$ , определяемый «Гарантирующим поставщиком» с учетом данных, известных в расчетный период  $t$ , ( $1/\text{час}$ );

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении расчетного периода  $t$ , ( $\text{руб.}/\text{кВт}$ ).

- 1.5. Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период  $t$  рассчитывается по формуле, (руб./кВт·ч):

$$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}} = \frac{\sum_{t \in M} (\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ\_перерасчет}} \times V_t^{\text{Э, перерасчет, ЦК}} - \Pi_t^{\text{СВНЦЭМ}} \times V_t^{\text{Э, ЦК}})}{V_m^{\text{Э, ЦК}}},$$

где:

$M$  - множество всех расчетных периодов  $t$  с апреля 2012 г. до периода  $m-1$  включительно;

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ\_перерасчет}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период  $t$ , определяемая с учетом данных, известных в расчетный период  $t$ , (руб./кВт·ч);

$V_t^{\text{Э, перерасчет, ЦК}}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период  $t$  потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с «Гарантирующим поставщиком» по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период  $t$ , (кВт·ч);

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период  $t$ , определяемая «Гарантирующим поставщиком» и опубликованная на официальном сайте «Гарантирующего поставщика» в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$V_t^{\text{Э, ЦК}}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период  $t$  потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период  $t$ , (кВт·ч);

$V_m^{\text{Э, ЦК}}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период  $m$  потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период  $m$ , (кВт·ч).

- 1.6. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период  $t$ , определенная с учетом данных, известных в расчетный период  $t$ , (руб./кВт·ч), рассчитывается по формуле:

$$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ\_перерасчет}} = \Pi_t^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_t^{\text{перерасчет}} \times \Pi_t^{\text{СВНЦМ}},$$

где:

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении предыдущего расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\lambda_t^{\text{перерасчет}}$  - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период  $t$ , предшествующий расчетному периоду  $m$ , определяемый «Гарантирующим поставщиком» с учетом данных, известных в расчетный период  $m$ , (1/час);

$\Pi_t^{\text{СВНЦМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для «Гарантирующего поставщика» в отношении расчетного периода  $t$ , (руб./кВт).

- 1.7. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ , рассчитывается «Гарантирующим поставщиком» в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

$$\Pi_m^{\text{ПУ}} = \frac{C_{m-1}^{\text{CO}} + C_{m-1}^{\text{KO}} + C_{m-1}^{\text{ЦФР}}}{V_m^{\text{Э/Э}}},$$

где:

$C_{m-1}^{\text{CO}}$  - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период  $m-1$ , (руб.);

$C_{m-1}^{\text{KO}}$  - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой «Гарантирующему поставщику» коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период  $m-1$ , (руб.);

$C_{m-1}^{\text{ЦФР}}$  - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой «Гарантирующему поставщику» организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате «Гарантирующим поставщиком» за расчетный период  $m-1$ , (руб.);

$V_m^{\text{Э/Э}}$  - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) «Гарантирующего поставщика» за расчетный период  $m$ , (кВт·ч).

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется «Гарантирующим поставщиком» по формуле:

$$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,z}^{\text{СН,ЭМ}},$$

где:

$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}}$  - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на  $j$ -м уровне напряжения в зоне суток  $z$  расчетного периода  $m$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}}$  - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток  $z$  расчетного периода  $m$ , определенная в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $m$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода  $m$ , в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,z}^{\text{СН,ЭМ}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток  $z$  расчетного периода  $m$  для второй ценовой категории и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по

формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}},$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}},$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на  $j$ -м уровне напряжения в час  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$ , определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $t$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода  $t$  в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$  - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого за расчетный период  $t$  «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, (руб./кВт);

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период  $t$ , определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт).

4. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}},$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}},$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}},$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$

- ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на  $j$ -м уровне напряжения в час  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$ , определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$

- дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $t$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода  $t$  в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$

- сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$

- ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого за расчетный период  $t$  «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, (руб./кВт);

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период  $t$ , определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт);

$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}}$

- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, применяемая «Гарантирующим поставщиком» к величине мощности, оплачиваемой «Государственным заказчиком» в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода  $t$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

- дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $t$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт).

5. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по формулам:

$$\begin{aligned} \Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,PCB}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}, \\ \Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}, \\ \Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}, \\ \Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} &= \left| \Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}} \right|, \\ \Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} &= \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}} \right|, \\ \Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} &= \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \end{aligned}$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на  $j$ -м уровне напряжения в час  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,PCB}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час  $h$  расчетного периода  $t$  объема электрической энергии, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $t$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода  $t$  в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом «Государственного заказчика», принадлежащего к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период  $t$ , определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении



объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час  $h$  расчетного периода  $t$  и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э2}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$  и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом «Государственного заказчика», принадлежащего к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период  $t$ , определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час  $h$  расчетного периода  $t$  и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э3}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$  и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Государственного заказчика» по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч). В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в

сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период  $t$ . В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период  $t$ ;

$\Pi_m^{PCB,небаланс}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $t$  и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{CH,Э4}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Государственного заказчика» по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч). В случае если  $\Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период  $t$ . В случае если  $\Pi_m^{\text{БР,небаланс}} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период  $t$ ;

$\Pi_m^{\text{БР,небаланс}}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $t$  и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$  - ставка за мощность, приобретаемую «Государственным заказчиком», предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период  $t$ , (руб./кВт);

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период  $t$ , определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, руб./кВт);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт);.

6. Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется «Гарантирующим поставщиком» по формулам:

$$\begin{aligned}\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПВ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}, \\ \Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}, \\ \Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}, \\ \Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} &= \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}} \right|, \\ \Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} &= \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}} \right|, \\ \Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} &= \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \\ \Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} &= \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}},\end{aligned}$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$  - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на  $j$ -м уровне напряжения в час  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час  $h$  расчетного периода  $t$  объема электрической энергии, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $t$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода  $t$  в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом «Государственного заказчика» за расчетный период  $t$ , определяемая «Гарантирующим поставщиком» для  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час  $h$  расчетного периода  $t$  и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$  и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом «Государственного заказчика» за расчетный период  $t$ , определяемая «Гарантирующим поставщиком» для  $n$ -й группы (подгруппы)

потребителей в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{CB,ЭЗ}$  - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час  $h$  расчетного периода  $t$  и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CB,ЭЗ}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,ЭЗ}$  и определяемая в отношении часа  $h$  расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,ЭЗ}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Государственного заказчика» по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч). В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам в расчетном периоде  $t$ . В случае если  $\Pi_m^{PCB,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период  $t$ ;

$\Pi_m^{PCB,небаланс}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $t$  и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{CB,ЭЗ}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,ЭЗ}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $t$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,ЭЗ}$  - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии «Государственного заказчика» по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая «Гарантирующим поставщиком» для  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода  $t$ , (руб./кВт·ч). В случае если  $\Pi_m^{BP,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период  $t$ . В случае если  $\Pi_m^{BP,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Государственным заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период  $t$ ;

$\Pi_m^{BP,небаланс}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода  $t$  и опубликованная на (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{CB,ЭЗ}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической

энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$  и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$  - ставка за мощность, приобретаемую «Государственным заказчиком», предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого «Государственному заказчику», принадлежащему к  $n$ -й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период  $m$ , (руб./кВт);

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период  $m$ , определенная коммерческим оператором в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода  $m$  и  $n$ -й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (руб./кВт);

$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая «Гарантирующим поставщиком» к величине мощности, оплачиваемой «Государственным заказчиком» в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода  $m$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода  $m$  и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт).

7. В случае присоединения энергопринимающих устройств «Государственного заказчика» непосредственно к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду территориальным сетевым организациям объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, расчеты за услуги по передаче электрической энергии производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.
8. В случае присоединения энергопринимающих устройств «Государственного заказчика» к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону уменьшения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формуле:

$$\Delta\Pi_j^{\text{Э}} = \Delta\Pi_j^{\text{ЭМ}} = T_j^{\text{пот}_2\text{став}},$$

где:

$\Delta\Pi_j^{\text{Э}}$  - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий, (руб./кВт·ч);

$\Delta\Pi_j^{\text{ЭМ}}$  - величина, на которую уменьшается предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, (руб./кВт·ч);

$T_j^{\text{пот}_2\text{став}}$  - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, (руб./кВт·ч).

9. При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую

энергию (мощность), поставляемую «Государственному заказчику», заключившему настоящий Государственный контракт на условиях договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, которые определяются по формулам:

$$\begin{aligned}\Delta\Pi_j^{\text{Э}} &= T_j^{\text{пот\_2став}}, \\ \Delta\Pi_j^{\text{С}} &= T_j^{\text{сод\_2став}}, \\ \Delta\Pi_j^{\text{ЭМ}} &= T_j^{\text{1став}},\end{aligned}$$

где:

$\Delta\Pi_j^{\text{Э}}$  - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, (руб./кВт·ч);

$T_j^{\text{пот\_2став}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, (руб./кВт·ч);

$\Delta\Pi_j^{\text{С}}$  - величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, (руб./кВт);

$T_j^{\text{сод\_2став}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, (руб./кВт);

$\Delta\Pi_j^{\text{ЭМ}}$  - величина, на которую уменьшается одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, а также ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей и пятой ценовых категорий, (руб./кВт·ч);

$T_j^{\text{1став}}$  - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, определенный и опубликованный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, (руб./кВт·ч).

10. При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую «Государственному заказчику», заключившему настоящий Государственный контракт, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии, при этом «Гарантирующий поставщик» в интересах «Государственного заказчика» заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии только с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, рассчитываемые по формулам:

$$\Delta\Pi_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот\_2став}} - T_j^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ}i,$$

$$\Delta\Pi_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод\_2став}} - T_j^{\text{сод\_ЕНЭС}},$$

где:

$\Delta\Pi_j^{\text{Э}}$  - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, применяемого в отношении поставляемого объема электрической энергии (мощности), соответствующего  $j$ -му уровню напряжения, (руб./кВт·ч);

$T_j^{\text{пот}_2\text{став}}$

- дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$T^{\text{пот}_\text{ЕНЭС}}$

- ставка на оплату нормативных технологических потерь тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной службой по тарифам, (руб./кВт·ч);

НТПЭi - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения, процентов;

$\Delta C_j^C$

- величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, (руб./кВт);

$T_j^{\text{сод}_2\text{став}}$

- дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт);

$T^{\text{сод}_\text{ЕНЭС}}$

- ставка за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной службой по тарифам, (руб./кВт).

11. Для монопотребителя моносетевой организации, заключившего настоящий Государственный контракт и выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) одноставочный тариф, «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону увеличения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формуле:

$$\Delta C_j^{\text{ЭМ}} = T_j^{\text{I став, моно}},$$

где:

$\Delta C_j^{\text{ЭМ}}$

- величина, на которую увеличивается одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, а также ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей и пятой ценовых категорий на  $j$ -м уровне напряжения, (руб./кВт·ч);

$T_j^{\text{I став, моно}}$

- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя, в отношении  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч).

12. Для монопотребителя моносетевой организации, заключившего настоящий Государственный контракт и выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф, «Гарантирующий поставщик» осуществляет корректировку в сторону увеличения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формулам:

$$\Delta\Pi_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот\_2 став, моно}},$$

$$\Delta\Pi_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод\_2 став, моно}},$$

где:

$\Delta\Pi_j^{\text{Э}}$  - величина, на которую увеличивается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному «Государственному заказчику» объему электрической энергии по нерегулируемой цене на  $j$ -м уровне напряжения, (руб./кВт·ч);

$\Delta\Pi_j^{\text{С}}$  - величина, на которую увеличивается дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовой категории, применяемая «Гарантирующим поставщиком» к величине мощности, оплачиваемой «Государственному заказчику» в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг на  $j$ -м уровне напряжения, (руб./кВт);

$T_j^{\text{пот\_2 став, моно}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя и  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт·ч);

$T_j^{\text{сод\_2 став, моно}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя в отношении  $j$ -го уровня напряжения, (руб./кВт).

**«Гарантирующий поставщик»**

**«Государственный заказчик»**

---



---

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

М.П.

М.П.