

**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:

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

где:

$\Pi_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}}$ - 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);

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}}$ - 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);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - 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, которая рассчитывается в отношении расчетного периода t , в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}$ - 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:

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

с 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$\Pi_{m}^{CBHЦЭМ} = \Pi_{m}^{CBHЦЭ} + \lambda_m \times \Pi_{m}^{CBHЦМ} + \Delta \Pi_{m}^{ЭМ,перерасчет},$$

где:

$\Pi_{m}^{CBHЦЭ}$ - 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);

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

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

$\Delta \Pi_{m}^{ЭМ,перерасчет}$ - 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):

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

где:

$N_{ГП,m}^{опт}$ - 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);

$N_{ГП,m}^{розн}$ - 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);

$N_{ГП,m}^{2-6ЦК}$ - 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);

$N_m^{нас_баланс}$ - 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, ($\text{кВт}\cdot\text{ч}$);

$V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,розн}}$ - 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 , ($\text{кВт}\cdot\text{ч}$);

$V_m^{\text{Э,2-6ЦК}}$ - 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:

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

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», (руб./кВт·ч);

$\Pi_m^{CBHЦЭ}$ - 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 , (руб./кВт·ч);

λ_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/час);

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

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

$$\Delta \Pi_m^{ЭМ} = \frac{\sum_{t \in M} (\Pi_t^{CBHЦЭМ_перерасчет} \times V_t^{Э_перерасчет, ЦК} - \Pi_t^{CBHЦЭМ} \times V_t^{Э, ЦК})}{V_m^{Э, ЦК}},$$

где:

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

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

$V_t^{Э_перерасчет, ЦК}$ - 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);

$\Pi_t^{CBHЦЭМ}$ - 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);

$V_t^{Э, ЦК}$ - 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);

$V_m^{Э, ЦК}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период t потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период t , (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:

$$\Pi_t^{CBHЦЭМ_перерасчет} = \Pi_t^{CBHЦЭ} + \lambda_t^{перерасчет} \times \Pi_t^{CBHЦМ},$$

где:

$\Pi_t^{CBHЦЭ}$ - 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);

$\Pi_t^{CBHЦМ}$ - 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 $\Pi_m^{ПУ}$, рассчитывается «Гарантирующим поставщиком» в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

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

где:

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

C_{m-1}^{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.);

$C_{m-1}^{ЦФР}$ - 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.);

$V_m^{ЭЭ}$ - 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:

$$\Pi_{j,m,n,z}^{ПУHЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{CBHЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,z}^{CHЭМ},$$

где:

$\Pi_{j,m,n,z}^{ПУHЦЭМ}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному «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);

$\Pi_{m,z}^{CBHЦЭМ}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная

нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток z расчетного периода t , определенная в отношении «Гарантирующего поставщика» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{CET}$ - 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, рассчитываемая в отношении расчетного периода t , в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,z}^{CH,ЭМ}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток z расчетного периода t 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:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э},$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_m^{CBHЦМ} + \Pi_{m,n}^{CH,М},$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э}$ - 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 «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);

$\Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,БР}$ - 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);

$\Pi_{j,m}^{CET}$ - 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, рассчитываемая в отношении расчетного периода t в соответствии с п. 1.7. настоящего Приложения, (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э}$ - 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 «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 «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 «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 «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:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}},$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}},$$

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}},$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э4}} \right|,$$

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э5}} \right|,$$

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

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 «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);

$\Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,PCB}$ - 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);

$\Pi_{j,m}^{CET}$ - 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);

Π_m^{PIV} - 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);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э1}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{j,m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э1}$ 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);

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э2}$ - 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 «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);

$\Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,+}$ - 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 $\Pi_{j,m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э2}$ 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);

$\Pi_{m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э3}$ - 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 «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);

$\Pi_{m,h}^{CBHЦЭ,-}$ - 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);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,ЭЗ}$ - 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);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$ - 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 «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 «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 «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);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ - 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 «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 «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 «Заказчиком» по нерегулируемым ценам за

расчетный период t ;

$\Pi_{m,n}^{БР,небаланс}$ - 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);

$\Pi_{m,n}^{CH,Э5}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ 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);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М}$ - ставка за мощность, приобретаемую «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);

$\Pi_m^{СВНЦМ}$ - 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);

$\Pi_{m,n}^{CH,М}$ - 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:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э},$$

$$\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,П} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э},$$

$$\Pi_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,З} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э},$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left| \Pi_m^{РСВ,небаланс} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{CH,Э} \right|,$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left| \Pi_m^{БР,небаланс} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{CH,Э5} \right|,$$

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

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

где:

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

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ - 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 «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);

$\Pi_{m,h}^{CBHЦД,PCB}$ - 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);

$\Pi_{j,m}^{CET,П}$ - 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);

$\Pi_m^{ПУ}$ - 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);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э1}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{j,m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э1}$ 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);

$\Pi_{m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э2}$ - 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 «Заказчика» за расчетный период t , определяемая «Гарантирующим поставщиком» для n -й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа h расчетного периода t , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{CBHЦД,+}$ - 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 $\Pi_{m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э2}$ 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);

$\Pi_{m,n,h}^{ПУHЦЭM,Э3}$ - 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 «Заказчика» за расчетный период t , определяемая «Гарантирующим поставщиком» для n -й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа h расчетного периода t , (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,h}^{CBHЦД,-}$ - 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);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,ЭЗ}$ - 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);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$ - 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 «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 «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 «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);

$\Pi_{m,n}^{CH,Э4}$ - 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);

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ - 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 «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 $\Pi_m^{БР,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период t . В случае если $\Pi_m^{БР,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной «Заказчиком» по нерегулируемым ценам за расчетный период t ;

$\Pi_m^{БР,небаланс}$ - 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 (руб./кВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{CH,Э5}$ - сбытовая надбавка «Гарантирующего поставщика», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ 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);

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}}$

- ставка за мощность, приобретаемую «Заказчиком», предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая «Гарантирующим поставщиком» в отношении поставляемого «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);

$\Pi_{m,n}^{\text{СНМ}}$

- 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);

$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМС}}$

- 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 «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 «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 «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 «Заказчику», заключившему настоящий 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:

$$\Delta \Pi_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот_2став}},$$

$$\Delta \Pi_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод_2став}},$$

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

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);

$T_j^{\text{I став}}$ - 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 «Заказчику», заключившему настоящий контракт, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии, при этом «Гарантирующий поставщик» в интересах «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:

$$\Delta \Pi_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот_2став}} - T_j^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭi},$$

$$\Delta \Pi_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод_2став}} - T_j^{\text{сод_ЕНЭС}},$$

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);

НТПЭі - 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;

$\Delta\Pi_j^{\text{С}}$ - 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);

$T_j^{\text{сод}_2\text{став}}$ - 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 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:

$$\Delta\Pi_j^{\text{ЭМ}} = T_j^{\text{1 став, моно}},$$

где:

$\Delta\Pi_j^{\text{ЭМ}}$ - 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);

$T_j^{\text{1 став, моно}}$ - 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).

13. Для монопотребителя моносетевой организации, заключившего настоящий 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:

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

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

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 «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 «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);

$T_j^{\text{пот}_2 \text{ став, моно}}$ - 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);

$T_j^{\text{сод}_2 \text{ став, моно}}$ - 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»

«Заказчик»

_____ 20__ года

_____ 20__ года

М.П.

М.П.

«Гарантирующий поставщик»

«Заказчик»