

**Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)  
для расчетов по пятой, шестой ценовым категориям.**

**1. Определение стоимости электрической энергии и услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Покупателю в расчетном периоде.**

Пятая и шестая ценовые категории при расчетах по договору купли – продажи электрической энергии применяются для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет. Предельные уровни нерегулируемых цен, применяемые в отношении объемов поставки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии (мощности), определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Стоимость электрической энергии, поставленной Покупателю (потребителю), рассчитываемому по пятой и (или) шестой ценовым категориям в расчетном периоде  $S_m$  определяется по формуле (руб.):

$$S_m = S_m^Э + S_m^М, \quad (1),$$

где:

$S_m^Э$  – стоимость электрической энергии, поставленной потребителям Покупателя, рассчитываемым по пятой, шестой ценовым категориям в расчетном периоде, руб;

$S_m^М$  – стоимость фактической мощности, оплачиваемой Покупателем, рассчитываемым по пятой, шестой ценовым категориям в расчетном периоде, руб.

$$S_m^Э = \sum W_{j,m,h}^{факт} * C_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} + \sum \Delta W_{m,h}^+ * C_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} + \sum \Delta W_{m,h}^- * C_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} + \sum W_{m,h}^{план} * C_m^{ПУНЦЭМ,Э4} + \sum |W_{m,h}^{факт} - W_{m,h}^{план}| * C_m^{ПУНЦЭМ,Э5} \quad (2),$$

$$S_m^М = P_m * C_m^{ПУНЦЭМ,М} \quad (3),$$

где:

$C_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ ,  $C_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ ,  $C_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$ ,  $C_m^{ПУНЦЭМ,Э4}$ ,  $C_m^{ПУНЦЭМ,Э5}$ , - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой, шестой ценовых категорий, определяемые в соответствии с формулами (4) –(8) данного приложения;

$W_{j,m,h}^{факт}$  – фактически поставленный Покупателю (потребителю) объем электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\sum \Delta W_{m,h}^+$  – величина превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m), МВт·ч;

$\sum \Delta W_{m,h}^-$  – величина превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m), МВт·ч;

$W_{m,h}^{план}$  – плановый объем покупки электрической энергии потребителя (покупателя) в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$P_m$  – величина мощности, оплачиваемая Покупателем на розничном рынке за расчетный период, МВт, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$  – ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для пятой или шестой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт, определяется в соответствии с формулой (9) данного приложения;

## 2. Порядок расчета предельного уровня нерегулируемых цен для пятой и шестой ценовых категорий.

2.1. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой и шестой ценовых категорий за соответствующий расчетный период состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и рассчитывается Гарантирующим поставщиком согласно разделу V Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) и Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 далее Правила 1179) по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э1}}, (4)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}, (5)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}, (6)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = |\Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}}|, (7)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = |\Pi_m^{\text{БР,небаланс}}|, (8)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, (9)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$  – ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком для потребителей, рассчитывающихся по пятой, шестой ценовым категориям, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), 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 (m), рублей/МВт·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 (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·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 формулой (10) данного приложения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$  – 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 потребителя (покупателя), за

расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$C_{m,h}^{CBHЦЭ,+}$  - 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 (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$C_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$  - 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 потребителя (покупателя) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$C_{m,h}^{CBHЦЭ,-}$  - 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 (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$C_m^{ПУНЦЭМ,Э4}$  - 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 потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если  $C_m^{PCB,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если  $C_m^{PCB,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$C_m^{PCB,небаланс}$  - 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 (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$C_m^{ПУНЦЭМ,Э5}$  - 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 потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если  $C_m^{BP,небаланс} \geq 0$ , указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если  $C_m^{BP,небаланс} < 0$ , указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$C_m^{BP,небаланс}$  - 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 (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

