



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



**Совершенствование отношений между
поставщиками и потребителями электрической
энергии:**

Постановление Правительства №877

Постановление Правительства №1179

**Максимов Андрей
Департамент развития электроэнергетики**



Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 ноября 2011 г. № 877 внесены следующие существенные изменения:

- исключение дифференциации потребителей на розничных рынках по числу часов использования мощности (ЧЧИМ) – с **1 апреля 2012 года**;
- установление единого времени для расчетов пикового потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынке, и, как следствие, исключения «эффекта сальдирования» мощности – с **1 апреля 2012 года**;
- исключение планирования почасовых объемов в ценовых зонах как обязательного условия при заключении и исполнении договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи электрической энергии) – с **даты опубликования**;
- исключение оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных как обязательного условия в договорах на розничных рынках в ценовых зонах оптового рынка – с **даты опубликования** ;
- введение ценового ограничения для свободных договоров, заключаемых гарантирующими поставщиками – при определении цен учитываются только договоры, приводящие к снижению цены для потребителей – с **даты опубликования**.
- расширении перечня информации, подлежащей обязательному опубликованию, в том числе в части расчета предельного уровня нерегулируемых цен для одноставочных потребителей – с **1 декабря 2011 года**.



В целях повышения прозрачности ценообразования в «Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, внесены изменения

- о расширении перечня информации, подлежащей обязательному опубликованию ГП, в том числе в части расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории.

В целях исключения дифференциации потребителей по ЧЧИМ в Правила государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» внесены изменения

- об исключении положений, касающихся дифференциации по ЧЧИМ.



После внесения изменений – введение ЕДИНОЙ цены, определяемой гарантирующими поставщиками по результатам покупки на оптовом и на розничных рынках

$$\Pi_{j,m}^{ПУИЦЭМ} = \left\{ \Pi_m^{PCB} + 0,05 \times \Pi_m^{БР} + \Pi_m^{небаланс} \right\} + \left\{ \Pi_m^{СВИЦМ} \times \underbrace{\frac{N_{ГП,m}^{опт} + N_{ГП,m}^{розн} - (N_{ГП,m}^{2-6ЦК} + N_{ГП,m}^{нас})}{V_{ГП,m}^{\mathcal{E},опт} + V_{ГП,m}^{\mathcal{E},розн} - (V_m^{\mathcal{E},2-6ЦК} + V_m^{\mathcal{E},нас})}} \right\} + \left\{ \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_m^{ЦФР} \right\}$$

Единый коэффициент
оплаты мощности

Плюсы:

- установление более прозрачной системы взаимоотношений на розничном рынке;
- стимулирование к установлению приборов учета.

Минусы:

- перераспределение стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой по нерегулируемым ценам у гарантирующих поставщиков, между различными категориями потребителей: у части потребителей цены снизятся, а у части – возрастут.



Крупные потребители (свыше 750 кВА)

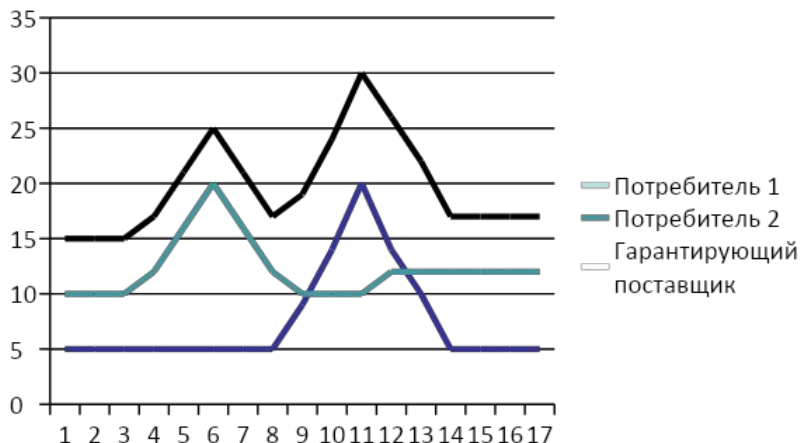
- оплачивают фактически потребленную электрическую энергию (мощность)
- оплата отклонений – только **при самостоятельном выборе** потребителем варианта расчета, учитывающего почасовое планирование потребления

Иные потребители (менее 750 кВА)

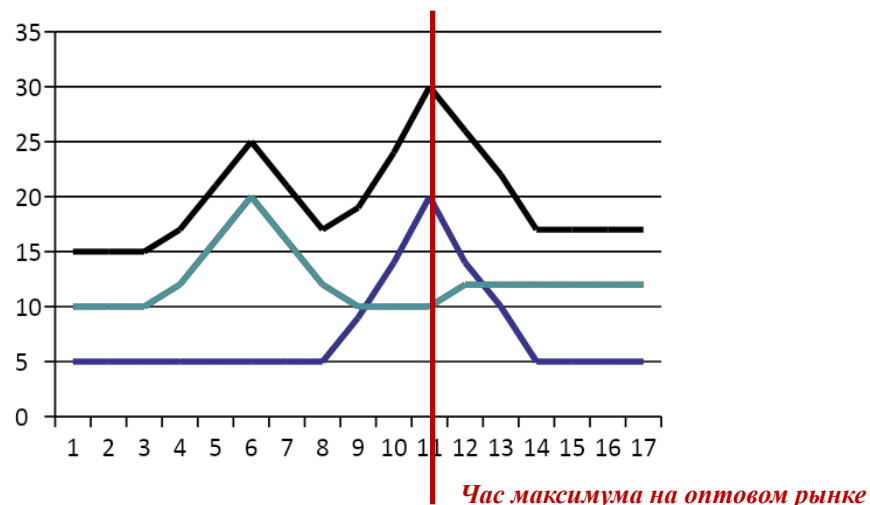
- оплачивают фактические объемы потребления электрической энергии
- включение в договоры положений о необходимости компенсации ими стоимости отклонений фактических объемов потребления электрической энергии от договорных **не допускается**



ДО исключения



ПОСЛЕ исключения



Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30
Пик потребления Потребителя 1 = 20
Пик потребления Потребителя 2 = 20
Итого ГП собрал с розничного рынка = $20+20=40$

Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30
Пик потребления Потребителя 1 = 20
Пик потребления Потребителя 2 = 10
Итого ГП собрал с розничного рынка = $20+10=30$

Определение мощности на розничном рынке исходя из **максимального потребления электроэнергии КАЖДОГО участника индивидуально**, без учета влияния этого участника на максимум потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

Введение единого расчетного часа для определения объемов пикового потребления (объемов мощности) на оптовом и на розничных рынках.

Определение мощности на розничном рынке исходя из **часа максимума потребления электроэнергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке**



Положительные аспекты принятых решений:

- Снижение стоимости электрической энергии и мощности на розничном рынке для конечных потребителей
- Повышение прозрачности системы ценообразования на розничных рынках для конечного потребителя, в том числе упрощение проверки корректности расчетов цен покупки электроэнергии на розничных рынках контролирующими органами
- Исключение нерегулируемой доходности гарантирующих поставщиков, осуществляющих регулируемую деятельность
- Стимулирование розничных потребителей к установлению почасовых приборов учета

Вместе с тем необходимо учитывать:

- Возможность возникновения выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, связанных с не учетом регулирующими органами при сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков расходов, связанных с обслуживанием кассовых разрывов вследствие неоплаты электрической энергии розничными потребителями
- Рост цен в отношении потребителей, ранее приобретавших электрическую энергию с ЧЧИМ выше среднего уровня ЧЧИМ



Пределные уровни нерегулируемых цен в 2012 году и последующие годы дифференцируются по следующим ценовым категориям:

- первая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном выражении.



Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, публикуемые коммерческим оператором:

□ а) дифференцированную по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке

$$Ц_{i,m}^{СВНЦЭМ}$$

□ б) дифференцированную по зонам суток расчетного периода средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке

$$Ц_{m,z}^{СВНЦЭМ}$$

□ в) средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы

$$Ц_m^{СВНЦЭ}$$

□ г) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентного отбора на сутки вперед

$$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$$

□ д) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы

$$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$$



- е) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым $\Psi_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$
- ж) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемую по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении превышения планового потребления над фактическим $\Psi_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$
- з) приходящуюся на единицу электрической энергии величину разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед $\Psi_m^{РСВ,небаланс}$
- и) приходящуюся на единицу электрической энергии величину разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы $\Psi_m^{БР,небаланс}$
- к) средневзвешенную нерегулируемую цену на мощность на оптовом рынке $\Psi_m^{СВНЦМ}$



Нерегулируемые цены (ставки нерегулируемых цен) применяются к объемам покупки электрической энергии (мощности) покупателем (потребителем) у гарантирующего поставщика, из которых исключены фактические объемы покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей (далее – объемы покупки по нерегулируемой цене)

Исключение объемов покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением :

- при наличии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов – согласно данным учета;
- при отсутствии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов – пропорционально доле объема покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в суммарном объеме покупки за расчетный период.



- В случае если гарантирующему поставщику в субъекте Российской Федерации соответствует несколько групп точек поставки, то перечисленные выше составляющие предельных уровней нерегулируемых цен оптового рынка определяются коммерческим оператором как средневзвешенные величины по указанным группам точек поставки
- Значения показателей, используемых для расчета перечисленных выше составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика
- При получении в текущем расчетном периоде данных, относящихся к прошлым периодам и используемых для расчетов указанных выше составляющих, составляющие предельных уровней нерегулируемых цен определяются с учетом этих данных в следующем расчетном периоде. Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, определенные коммерческим оператором оптового рынка в текущем и в прошлых расчетных периодах, изменению и перерасчету не подлежат.



$$\mathcal{C}_{i,j,m}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \mathcal{C}_{i,m}^{\text{СВНЦЭМ}} + \mathcal{C}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_m^{\text{ЦФР}}$$

$\mathcal{C}_{i,m}^{\text{СВНЦЭМ}}$ - дифференцированная по диапазонам ЧЧИМ СВНЦ на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде m в отношении i -го диапазона ЧЧИМ (либо указанная цена, рассчитанная исходя из среднего ЧЧИМ, в случае если дифференциация по диапазонам ЧЧИМ не производится), определяемая и публикуемая КО на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\mathcal{C}_{i,m}^{\text{СВНЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭ}} + \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦМ}} \times \lambda_{i,m}$$

$$\mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭ}} = \mathcal{C}_m^{\text{РСВ}} + 0,05 \times \mathcal{C}_m^{\text{БР}} + \mathcal{C}_m^{\text{небаланс}} \quad \mathcal{C}_m^{\text{РСВ}} = \frac{\sum_{h \in H} \mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} \quad \mathcal{C}_m^{\text{БР}} = \frac{\sum_{h \in H} \mathcal{C}_{m,h}^{\text{откл}} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} \quad \mathcal{C}_m^{\text{небаланс}} = \frac{S_m^{\text{РСВ,небаланс}} + S_{m-1}^{\text{БР,небаланс}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}}$$

$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{ПУ}}$ - одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

$\mathcal{C}_m^{\text{ЦФР}}$ - плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m , руб./МВт-ч.



$$\Pi_{j,m,z}^{ПУНЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_m^{ЦФР}$$

$\Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток z расчетного периода m , определяемая и публикуемая на официальном сайте КО в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,n}^{СВНЦЭМ} = \frac{\sum_{h \in Z_n} \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in Z_n} V_{m,h}^{\text{Э}}} + 0,05 \times \Pi_m^{БР} + \Pi_m^{\text{небаланс}}$$

$$\Pi_{m,n}^{СВНЦЭМ} = \frac{\Pi_m^{СВНЦЭМ \text{ - зон _сут}} \times \sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}} - \Pi_{m,n}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Z_n} V_{m,h}^{\text{Э}} - \Pi_{m,nn}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Z_{nn}} V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in Z_n} V_{m,h}^{\text{Э}}}$$

$$\Pi_{m,nn}^{СВНЦЭМ} = \frac{\sum_{h \in H} \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} + 0,05 \times \Pi_m^{БР} + \frac{\Pi_m^{СВНЦМ} \times (N_m^{\text{ППП}} - N_m^{\text{РД,население}})}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}} + \Pi_m^{\text{небаланс}}$$

$\Pi_{j,m}^{ПУ}$ - одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

$\Pi_m^{ЦФР}$ - плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m , руб./МВт-ч.



$$\begin{aligned} \underline{C}_{j,m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} &= \underline{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_m^{\text{ЦФР}} & \underline{C}_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} &= \underline{C}_m^{\text{СВНЦМ}} \end{aligned}$$

$\underline{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$ - диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию, определяемая КО по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час h расчетного периода m и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$\underline{C}_{j,m}^{\text{ПУ}}$ - одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

$\underline{C}_m^{\text{СВНЦМ}}$ - СВНЦ на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m , определяемая КО в и публикуемая им на официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт.

$$\underline{C}_m^{\text{СВНЦМ}} = \frac{S_m^{\text{М,план}} + \Delta \underline{C}_{m-1}^{\text{СВНЦМ}} \times (N_{m-1}^{\text{факт}} - N_{m-1}^{\text{РД,население}})}{N_m^{\text{ППП}} - N_m^{\text{РД,население}}}$$

$$\begin{aligned} \Delta \underline{C}_{m-1}^{\text{СВНЦМ}} &= \frac{S_{m-1}^{\text{М,факт}}}{N_{m-1}^{\text{факт}} - N_{m-1}^{\text{РД,население}}} - \frac{S_{m-1}^{\text{М,план}}}{N_{m-1}^{\text{ППП}} - N_{m-1}^{\text{РД,население}}} & N_m^{\text{факт}} &= \frac{\sum_{d_m \in m} \max_{h \in d_m^{\text{св}}} (V_{m,h}^{\text{Э,факт}})}{D_m} & N_m^{\text{ППП}} &= \frac{\sum_{d_m \in m} \max_{h \in d_m^{\text{св}}} (V_{m,h}^{\text{ППП}})}{D_m} \end{aligned}$$



$$\begin{aligned} \underline{C}_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э} &= \underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + \underline{C}_{j,m}^{ПУ,Э} + \underline{C}_m^{ЦФР} & \underline{C}_m^{ПУНЦЭМ,М} &= \underline{C}_m^{СВНЦМ} + \underline{C}_{j,m}^{ПУ,М} \end{aligned}$$

$\underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$ - диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию, определяемая КО по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в час h расчетного периода m и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} = \underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + 0,05 \times \underline{C}_m^{БР} + \underline{C}_m^{небаланс}$$

$$\underline{C}_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} = \frac{k_{m,h}^{потери} \times \underline{C}_{m,h}^{РСВ} \times V_{m,h}^{РСВ} + \underline{C}_m^{РД,ОФР} \times V_{m,h}^{РД,ОФР}}{V_{m,h}^Э} - \frac{\sum_{k \in K} \text{MAX} \left(\sum_{h \in H} k_{m,h}^{потери} \times \left(\underline{C}_{m,h}^{РСВ} - \underline{C}_{m,h,k}^{СДД} \right) \times V_{m,h,k}^{СДД}; 0 \right) + S_m^{прод.РД,ОФР}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^Э}$$

$\underline{C}_{j,m}^{ПУ,Э}$ - ставка за электрическую энергию и ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j -го уровня напряжения, руб./МВт;

$\underline{C}_{j,m}^{ПУ,М}$



$$\begin{aligned} \Pi_{j,m,h}^{\text{ПУНЦЭМ},\text{Э1}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ},\text{PCB}} + \Pi_{j,m}^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{ЦФР}} & \Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ},\text{М}} &= \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} \end{aligned}$$

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

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ},+} = \Pi_{m,h}^{\text{БР}+} - \Pi_{m,h}^{\text{PCB}}$$

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

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения планового потребления над фактическим в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ},-} = \Pi_{m,h}^{\text{PCB}} - \Pi_{m,h}^{\text{БР}-}$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ},\text{Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} \right|$$

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 КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч;

$$\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} = \frac{S_m^{\text{PCB,небаланс}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}}$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ},\text{Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right|$$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч.

$$\Pi_m^{\text{БР,небаланс}} = \frac{S_{m-1}^{\text{БР,небаланс}}}{\sum_{h \in G} |V_{m-1,h}^{\text{Э,факт}} - V_{m-1,h}^{\text{ППП}}|}$$



$$\begin{aligned} \Pi_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + \Pi_{j,m}^{ПУ,Э} + \Pi_m^{ЦФР} & \Pi_m^{ПУНЦЭМ,М} &= \Pi_m^{СВНЦМ} + \Pi_{j,m}^{ПУ,М} \end{aligned}$$

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

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+} = \Pi_{m,h}^{БР+} - \Pi_{m,h}^{РСВ}$$

$$\Pi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$$

диф. по часам расчетного периода СВНЦ на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения планового потребления над фактическим в час h расчетного периода m, определяемая КО по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и публикуемая на своем официальном сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,-} = \Pi_{m,h}^{РСВ} - \Pi_{m,h}^{БР-}$$

$$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left| \Pi_m^{РСВ,небаланс} \right|$$

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 КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч;

$$\Pi_m^{РСВ,небаланс} = \frac{S_m^{РСВ,небаланс}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\mathcal{E}}}$$

$$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left| \Pi_m^{БР,небаланс} \right|$$

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая КО и публикуемая им на своем официальном сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч.

$$\Pi_m^{БР,небаланс} = \frac{S_{m-1}^{БР,небаланс}}{\sum_{h \in G} |V_{m-1,h}^{\mathcal{E},факт} - V_{m-1,h}^{ППП}|}$$



Стоимость электрической энергии для потребителя q в расчетном периоде t

- Одноставочный ПУНЦ, диф. по ЧЧИМ в 2011 г.
I ценовая категория в 2012 г. и далее
- Одноставочный ПУНЦ, диф. по зонам суток в 2011 г.
II ценовая категория для зон суток в 2012 г. и далее
- Двухставочный ПУНЦ (нет учета и нет плана) в 2011 г.
- III ценовая категория в 2012 г. и далее
- Двухставочный ПУНЦ (есть учет, но нет плана) в 2011 г.
IV ценовая категория в 2012 г. и далее



$$\begin{aligned} & \underline{C}_{m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}} * V_{m,q,j}^{\text{факт } \Theta}, \\ & \underline{C}_{m,j,z}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}} * V_{m,q,j,z}^{\text{факт } \Theta}; \\ & \underline{C}_{m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta} * V_{m,q,j}^{\text{факт } \Theta}; \\ & \underline{\sum_{h \in m} C_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta}} * V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta}; \\ & \underline{\sum_{h \in m} C_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta}} * V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta}, \end{aligned}$$

- V ценовая категория в 2012 г. и далее
- Двухставочный ПУНЦ (есть учет и есть план) в 2011 г.
VI ценовая категория в 2012 г. и далее



$$\begin{aligned} & \underline{\sum_{h \in m} C_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 1}} * V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta} + \\ & + \underline{\sum_{h \in m} C_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 2}} * \underline{\text{MAX}(V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta} - V_{h,m,q,j}^{\text{план } \Theta}, 0)} + \\ & + \underline{\sum_{h \in m} C_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 3}} * \underline{\text{MAX}(V_{h,m,q,j}^{\text{план } \Theta} - V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta}, 0)} + \\ & + \underline{C_{m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 4}} * V_{m,q,j}^{\text{план } \Theta} + \\ & + \underline{\sum_{h \in m} C_{h,m,j}^{\leq \text{ПУНЦЭМ}, \Theta 5}} * \underline{|V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \Theta} - V_{h,m,q,j}^{\text{план } \Theta}|}. \end{aligned}$$



Стоимость мощности для потребителя q в расчетном периоде t

▪ Двухставочный ПУНЦ (нет учета и нет плана) в 2011 г.

$$\left(\left(\underset{m,j}{C}^{\leq \text{ПУНЦЭМ,М}} - T_j^{\text{cod}} \right) * N_{m,q,j}^{\text{факт}} + T_j^{\text{cod}} * N_{m,j,q}^{\text{заявл.}} \right)$$

$$N_{m,q,j}^{\text{факт}} = \frac{12 * V_{m,q,j}^{\text{факт } \text{Э}}}{\Lambda_j}$$

▪ Двухставочный ПУНЦ (есть учет, но нет плана) в 2011 г.
IV ценовая категория в 2012 г. и далее

▪ Двухставочный ПУНЦ (есть учет и есть план) в 2011 г.
VI ценовая категория в 2012 г. и далее

$$\left(\left(\underset{m,j}{C}^{\leq \text{ПУНЦЭМ,М}} - T_j^{\text{cod}} \right) * N_{m,q,j}^{\text{факт}} + T_j^{\text{cod}} * N_{m,j,q}^{\text{заявл.}} \right)$$

$$N_{m,q,j}^{\text{факт}} = \frac{\text{MAX}_{h \in d^{\text{CO}}} (V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \text{Э}})}{H_{d^{\text{CO}}}}$$

▪ III ценовая категория в 2012 г. и далее

▪ V ценовая категория в 2012 г. и далее

$$\underset{m,j}{C}^{\leq \text{ПУНЦЭМ,М}} * N_{m,q,j}^{\text{факт}} ;$$

$$N_{m,q,j}^{\text{факт}} = \frac{\text{MAX}_{h \in d^{\text{CO}}} (V_{h,m,q,j}^{\text{факт } \text{Э}})}{H_{d^{\text{CO}}}}$$

$h \in d^{\text{CO}}$ - плановые часы пиковой нагрузки, установленные СО для рабочих дней расчетного периода

$H_{d^{\text{CO}}}$ - общее количество плановых часов пиковой нагрузки в расчетном периоде, установленных СО для рабочих дней расчетного периода



В случае покупки ГП электроэнергии у производителей розничного рынка, предельные уровни нерегулируемых цен уменьшаются на величину производства:

- платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка;
- отношение объема покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей (поставщиков) - субъектов розничного рынка к объему продажи электрической энергии гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам в его зоне деятельности.

Определение и применение ГП предельных уровней нерегулируемых цен в отношении энергосбытовых организаций, которые не осуществляют покупку (поставку) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности, находящихся в ведении Министерства обороны РФ организаций и осуществляют энергоснабжение указанных организаций и иных потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны РФ и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. N 1359 "Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис»

- без учета своей сбытовой надбавки



Стоимость электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями для целей компенсации потерь в сетях в расчетном периоде t

- ПУНЦЭМ определяются без учета котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии
- ПУНЦЭМ применяются отдельно к величине не превышения и отдельно к величине превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде

$$\text{MAX}(V_{s,m}^{\text{баланс потери}} - V_{s,m}^{\text{факт потери}}; 0) \rightarrow$$

В ПУНЦЭМ используется сбытовая надбавка ГП, установленная в отношении сетевых организаций

$$\text{MAX}(V_{s,m}^{\text{факт потери}} - V_{s,m}^{\text{баланс потери}}; 0) \rightarrow$$

В ПУНЦЭМ используется сбытовая надбавка ГП, установленная в отношении потребителей, не относящихся к населению и сетевым организациям



- Свободные договоры, заключенные ГП в отношении зоны деятельности по ГТП:
 - Ограничение по цене договора не выше цены РСВ
 - Учет цены договора в ценах трансляции
 - Эффект от договора учитывается коммерческим оператором для всех потребителей ГП
- Свободные договоры, заключенные ГП в отношении розничного потребителя:
 - Отсутствие ограничений на цену договора
 - Отсутствие учета цены договора в ценах трансляции
 - Эффект от договора самостоятельно учитывается ГП для потребителя, в интересах которого заключен свободный договор



Величина, на которую уменьшается ставка на электрическую энергию двухставочного ПУНЦ, применяемого в расчетном периоде m в отношении фактических объемов покупки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам для покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч.

$$\Delta C_{m,q}^{\text{Э}} = \frac{\sum_{k \in K} \sum_{h \in H} \left(C_{m,h,k}^{\text{PCB}} - C_{m,h,k}^{\text{Э,СДЭМ}} \right) \times V_{m,h,k}^{\text{Э,СДЭМ}}}{V_{m,q}^{\text{Э,факт}}}$$

$C_{m,h,k}^{\text{Э,СДЭМ}}$ - цена за электрическую энергию и объем электрической энергии, поставляемую по свободному договору k в час h расчетного периода m , зарегистрированному ГП на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч;

$V_{m,q}^{\text{Э,факт}}$ - фактический объем электрической энергии, приобретенной покупателем (потребителем) q у гарантирующего поставщика по нерегулируемой цене в расчетном периоде m , МВт-ч;

Величина, на которую уменьшается ставка на электрическую энергию двухставочного ПУНЦ, применяемого в расчетном периоде m в отношении фактических объемов покупки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам для покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч.

$$\Delta C_{m,q}^{\text{М}} = \frac{\sum_{k \in K} \left(C_{m,k}^{\text{КОМ}} - C_{m,k}^{\text{М,СДЭМ}} \right) \times V_{m,k}^{\text{М,СДЭМ}}}{V_{m,q}^{\text{М,факт}}}$$

$C_{m,k}^{\text{М,СДЭМ}}$ - цена за мощность и объем мощности, поставляемую по свободному договору k в час h расчетного периода m , зарегистрированному ГП на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) q , руб./МВт-ч;

$V_{m,q}^{\text{М,факт}}$ - фактический объем потребления мощности, оплаченной розничным покупателем (потребителем) q гарантирующему поставщику по нерегулируемой цене в расчетном периоде m , МВт.



В Основные положения функционирования розничных рынков внесены следующие существенные изменения:

- В пункте 68 – уточнено в отношении каких категории допустимо включение в договорные отношения условий о оплате отклонений;
- В пункте 70 – определены особенности расчета авансовых платежей в январе и феврале;
- В пункте 72 – удалены взаимоисключающие положения, уточнен порядок уведомления потребителями ГП о плановых объемах потребления;
- В пункте 108(2) – проработан порядок выбора потребителями розничного рынка ценовых категорий с учетом выбранного тарифа на передачу; исключены положения о переходе потребителя на первую категорию в случае отсутствия заявления о выборе ценовой категории – реализован наследственный порядок ценовых категорий с 2011 на 2012 год; определены требования по переходному периоду в течении которого потребители имеют право приобретать электрическую энергию (мощность) по двухставочному варианту без почасовых приборов учета; определены условия выбора ценовой категории потребителями приобретающими электрическую энергию (мощность) по договору купли-продажи и в целях компенсации потерь;