

Расчет размера сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков

для сетевых организаций на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка

1. На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, величина сбытовой надбавки к-го ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь рассчитывается региональным органом в рублях за мегаватт-час отдельно для первого и второго полугодий расчетный периода регулирования ($CH_k^{потери,1n/2}$ и $CH_k^{потери,2n/2}$) $C_{нас}^{ГПj}$ по формулам:

$$CH_k^{потери,1n/2} = CH_{k,баз}^{потери,2n/2} \quad (20)$$

$$CH_k^{потери,2n/2} = CДП_k \times J_{k,опт}^{одност} + \Delta CH_k^{нас} + \Delta CH_k^{проч} + \Delta CH_k^{потери} \quad (21)$$

$$CДП_k = \frac{\sum_i ДП_{i,k}^{2n/2} \times \mathcal{E}_{i,k}^{проч}}{\sum_i \mathcal{E}_{i,k}^{проч}} \quad (22)$$

$$J_{k,опт}^{одност} = \frac{T_{k,инд}^2 \times \mathcal{E}_k^{одн} + T_{k,инд}^m \times M_k^{одн} \times 12}{\mathcal{E}_k^{пок}} \quad (23)$$

$$\Delta CH_k^{нас} = \frac{\sum_l (C_{k,покупка}^{нас,l} + C_{k,передача}^{нас,l} + C_{k,инфр}^{нас,l} - C_{k,l}^{нас}) \times \mathcal{E}_{k,l}^{нас}}{\mathcal{E}_k^{потери}} \quad (24)$$

$$C_{k,покупка}^{нас} = J_{k,опт}^{одност} + J_{k,розн} \quad (25)$$

$$J_{k,розн} = \frac{\sum_n (T_{k,n,розн}^2 \times \mathcal{E}_{k,n}^{розн}) + \sum_n (T_{k,n,розн}^m \times M_{k,n}^{розн} \times 12)}{\mathcal{E}_k^{пок}} \quad (26)$$

$$\Delta CH_k^{проч} = \frac{\pm \Delta HVB_k^{проч}}{\mathcal{E}_k^{потери}} \quad (27)$$

$$\Delta CH_k^{потери} = \frac{\sum_{m \in M} (\Delta CH_{k,m}^{нас}) \times (\mathcal{E}_{k,m}^{потери} - \mathcal{E}_{k,m}^{потери,min})}{\mathcal{E}_k^{потери}} \quad (28)$$

где:

$CH_{k,баз}^{потери,2n/2}$ - величина сбытовой надбавки к-го ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./МВт-ч;

$CДП_k$ - средневзвешенная доходность продаж к-го ГП, рассчитанная по формуле (22), %;

$ДП_{i,k}^{2n/2}$ - доходность продаж в отношении i-й подгруппы потребителей группы «прочие потребители» к-го ГП для второго полугодия расчетного периода регулирования, рассчитанная по формуле (8), %;

$\mathcal{E}_{i,k}^{проч}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой i-ой подгруппой потребителей группы «прочие потребители» к-го ГП за расчетный период регулирования, МВт-ч;

$J_{k,опт}^{одност}$ - удельная стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке (с учетом мощности), определяемая в рублях за мегаватт-час в зависимости от места расположения зоны деятельности к-го ГП следующим образом:

- если зона деятельности к-го ГП расположена на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, то $J_{k,опт}^{одност}$ – удельная стоимость покупки электроэнергии на оптовом рынке (с учетом мощности), являющаяся составной частью одноставочного тарифа, рассчитанная на расчетный период регулирования региональным органом по формуле (19) настоящих Методических указаний;
- если зона деятельности к-го ГП расположена на территории, не относящейся к ценовым или неценовым зонам оптового рынка, то $J_{k,опт}^{одност}$ - ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), используемая региональным органом при установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для покупателей к-го ГП на расчетный период регулирования;

$\mathcal{E}_k^{опт}$ - объем электрической энергии, покупаемый к-ым ГП на оптовом рынке электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования, МВт-ч;

$\mathcal{E}_k^{\text{пок}}$ - объем электрической энергии, приобретаемой на оптовом и розничном рынках k -ым ГП, для продажи потребителям розничного рынка (в т.ч. сетевым организациям), учтенный в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования, МВт-ч;

$M_k^{\text{опт}}$ - объем оплачиваемого k -ым ГП на оптовом рынке сальдо-перетока мощности (с учетом 6-% резерва), определяемый как среднеарифметическое (за год) значение месячных объемов мощности, учтенный в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования, МВт;

$T_{k,\text{инд}}^{\mathcal{E}}$ - установленная на расчетный период регулирования федеральным органом власти в области регулирования тарифов индикативная цена на электрическую энергию для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности k -го ГП, руб./МВт-ч;

$T_{k,\text{инд}}^M$ - установленная на расчетный период регулирования федеральным органом власти в области регулирования тарифов индикативная цена на мощность для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности k -го ГП, руб./МВт;

$C_k^{\text{нас,покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей обеспечения потребления населения k -го ГП в расчетном периоде регулирования, определяемая по формуле (22), руб./МВт-ч;

$CH_k^{\text{нас}}$ - сбытовая надбавка k -го ГП для населения на расчетный период регулирования, определяемая как средневзвешенная величина исходя сбытовых надбавок, рассчитанных по формулам (3) и (4), руб./МВт-ч $C_{\text{нас}}^{\text{ГПj}}$;

$C_l^{\text{нас,передача}}$ - установленный на расчетный период регулирования l -ый вид тарифа передачу электрической энергии для населения (с учетом предусмотренной законодательством дифференциации указанного тарифа на передачу), руб./МВт-ч;

$C_k^{\text{нас,инфр}}$ – плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, руб./МВт-ч;

$C_l^{\text{нас}}$ - установленный на расчетный период регулирования l -ый вид тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения в субъекте Российской Федерации, на территории которого располагается зона деятельности k -го ГП (с учетом предусмотренной законодательством дифференциации указанного тарифа на электрическую энергию (мощность)), руб./МВт-ч;

$\mathcal{E}_{\text{нас}}^{\text{ГПj}}$ - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой k -ым ГП населению в расчетном периоде регулирования по l -му виду тарифа на электрическую энергию (мощность) для населения, МВт-ч;

$\mathcal{E}_{\text{нас}}^{\text{ГПj}}$ - суммарный объем электрической энергии, поставляемой k -ым ГП населению в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, МВт-ч;

$M_k^{\text{нас}}$ - суммарный объем мощности, покупаемой k -ым ГП на оптовом рынке для снабжения населения в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом (с учетом покупки резервной мощности), МВт;

$\mathcal{E}_k^{\text{потери}}$ – суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у k -го ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, МВт-ч;

$J_{k,\text{розн}}^{\text{одност}}$ - удельная стоимость покупки k -ым ГП электроэнергии на розничном рынке (с учетом мощности), определяемая на расчетный период регулирования региональным органом исполнительной по формуле (26) настоящих Методических указаний, руб./МВт-ч;

$\mathcal{E}_{k,n}^{\text{розн}}$ - объем электрической энергии, покупаемый k -ым ГП на розничном рынке электрической энергии у n -го поставщика, учтенный в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования, МВт-ч;

$M_{k,n}^{\text{розн}}$ - объем электрической мощности, покупаемый k -ым ГП на розничном рынке электрической энергии у n -го поставщика, учтенный в сводном прогнозном балансе на расчетный период регулирования, МВт-мес.;

$T_{k,n,\text{розн}}^{\mathcal{E}}$ - установленная на расчетный период регулирования региональным органом ставка на электрическую энергию, для n -го поставщика розничного рынка электрической энергии, в зоне деятельности k -го ГП, руб./МВт-ч;

$T_{k,n,розн}^m$ - установленная на расчетный период регулирования региональным органом ставка на мощность для n-го поставщика розничного рынка электрической энергии, в зоне деятельности k-го ГП, руб./МВт (в месяц);

$\Delta HVB_k^{проч}$ - экономически обоснованные расходы k-го ГП, зона деятельности которого расположена в неценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, обусловленные следующими факторами, определенными пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. N1178):

- имевшее место в предыдущие периоды регулирования экономически не обоснованное сдерживание роста регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию отдельными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- отклонения фактических объемов поставки электрической энергии (мощности) населению от прогнозных объемов, учтенных при установлении цен (тарифов);
- изменение структуры потребления по группам потребителей и уровням напряжения относительно принятых при установлении соответствующих цен (тарифов) (в том числе изменение потребителями варианта регулируемой цены (тарифа)).

Указанные расходы (со знаком "+") подлежат возмещению или исключению (со знаком "-") из $CH_k^{потери}$.