

Методика формирования дифференцированных двухставочных тарифов на тепловую энергию

Савчук Е.Л.
РУП «БелТЭИ»

Данная методика разработана на основе общей методики двухставочных тарифов с целью объективного отражения в тарифах затрат энергосистемы на производство, транспорт и распределение тепловой энергии различного вида. Дифференциация в зависимости от удаленности потребителя от источника теплоснабжения учитывается в основной ставке и определяется выражением

$$P_M^{\text{дифф}(год)} = \frac{(Z_{\text{пост}} + P_p - Z_{\text{тр}}^{\text{общ}}) \cdot (T_{\text{год}} \cdot < k_u >)}{Q_{\text{отп}}^{\text{общ}}} + \frac{Z_{\text{тр}}^{\text{общ}}}{L} \cdot L', (1)$$

Дифференциация дополнительной ставки в зависимости от вида теплоносителя определяется энергетической ценностью тепла согласно средневзвешенным повышающим экономическим коэффициентам. Величины платы за тепловую энергию в виде горячей воды и пара определяются по следующим формулам

$$P_{ТЭ}^{\text{г.в.}} = \frac{S_{\text{пер}} \cdot Q_{\text{отп}}^{\text{общ}}}{Q_{\text{отп}}^{\text{г.в.}} + (Q_{\text{отп}}^{\text{пар}} \cdot k_u)}, \quad P_{ТЭ}^{\text{пар}} = \frac{S_{\text{пер}} \cdot Q_{\text{отп}}^{\text{общ}}}{(Q_{\text{отп}}^{\text{г.в.}} / k_u) + Q_{\text{отп}}^{\text{пар}}}. (2)$$

Окончательный расчет месячных двухставочных тарифов на тепловую энергию, дифференцированных в зависимости от удаленности потребителя от источника теплоснабжения и вида отпускаемого теплоносителя для ГПО «Белэнерго» может быть представлен в следующем виде для горячей воды и пара соответственно

$$T_{ТЭ}^{\text{г.в.}} = \frac{P_M^{\text{дифф}(год)}}{12} \cdot Q_{\text{потр}}^{\text{заявл}} + 947,91 \cdot L' + P_{ТЭ}^{\text{г.в.}} \cdot Q_{ТЭ}. (3)$$

$$T_{ТЭ}^{\text{пар}} = \frac{P_M^{\text{дифф}(год)}}{12} \cdot Q_{\text{потр}}^{\text{заявл}} + 947,91 \cdot L' + P_{ТЭ}^{\text{пар}} \cdot Q_{ТЭ}. (4)$$

По сравнению с существующей одноставочной системой тарифообразования на тепловую энергию, предлагаемая методика на уровне ГПО «Белэнерго» способствует перетоку денежных средств из отопительного в неотопительный период в размерах порядка 166,1 млн. \$. Это исключает убыточность теплоснабжающих компаний в летний период и упраздняет необходимость кредитных займов для обслуживания и ремонтов тепловых сетей.