ИССЛЕДОВАНИЕ ПОТЕРЬ НАПРЯЖЕНИЯ В ТРАНСФОРМАТОРАХ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ КОЭФФИЦИЕНТА МОЩНОСТИ

Г.Ф. Куценко, О.С. Шведова

Гомельский государственный технический университет им. П.О. Сухого

Потери напряжения в трансформаторах, с достаточной степенью точности, могут быть определены по формуле

$$\Delta U = K_n \cdot \left(U_a \cdot \cos \varphi + U_p \cdot \sin \varphi \right), \% \tag{1}$$

где U_a , U_p — активная и реактивная составляющая треугольника короткого замыкания трансформатора, равные $K_{\rm H}$ — коэффициент нагрузки трансформатора, равный

$$K_{\mu} = \frac{S_m}{S_{\mu}},\tag{2}$$

где S_m — максимальная нагрузка, к $B \cdot A$; S_n — номинальная нагрузка, к $B \cdot A$.

$$U_a = \frac{\Delta P_{\kappa}}{S_u} \cdot 10^2, \% \tag{3}$$

$$U_p = \frac{\Delta Q_{\kappa}}{S_{\mu}} \cdot 10^2, \% \tag{4}$$

где ΔP_{κ} , ΔQ_{κ} — соответственно активные и реактивные потери трансформатора при его полной загрузке ($K_{\rm H}$ = 1), кВт;

На рис. 1 приведены кривые потерь напряжения в трансформаторах 630/10, 4000/35, 6300/110 при их полной загрузке, но при различных $\cos \varphi$

Приведенные аналитические выражения потерь напряжения в зависимости от коэффициента нагрузки и соѕф позволяют делать оценку эффективности тех или иных способов регулирования напряжения на промышленных предприятиях и выбирать оптимальные мероприятия для поддержания необходимого уровня напряжения.

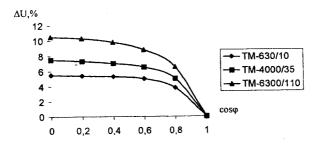


Рис. 1