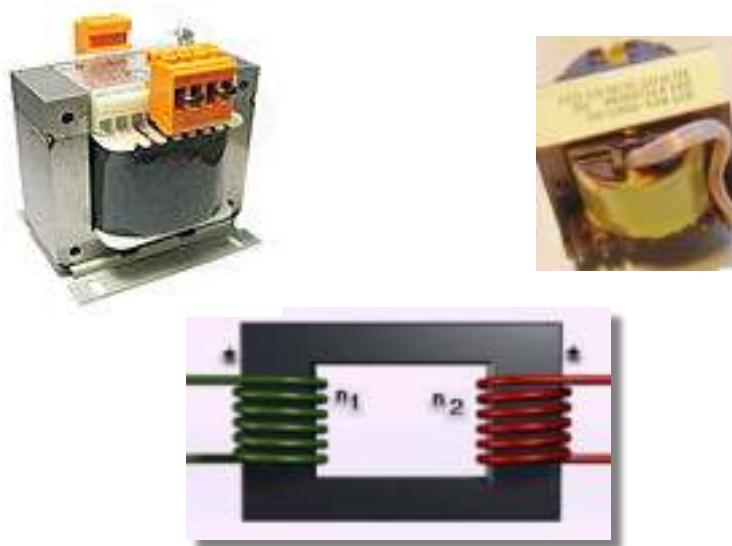


LE TRANSFORMATEUR MONOPHASÉ

Philippe MARSEILLE

Le transformateur monophasé – *P. MARSEILLE*

1

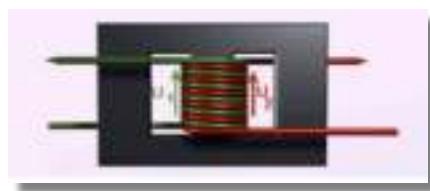


Le transformateur monophasé

Pour créer un transformateur monophasé, on place une bobine primaire et une bobine secondaire sur un même noyau ferromagnétique.



Présentation didactisée

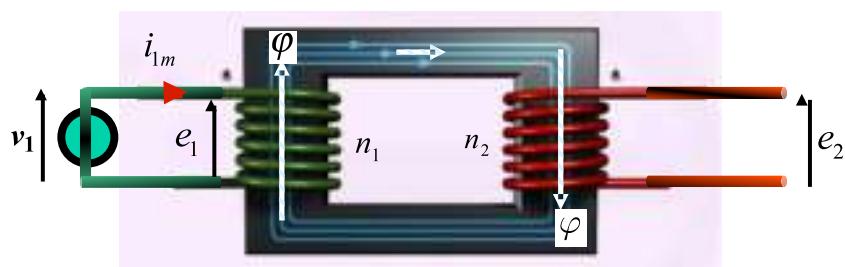


Réalisation possible

La puissance électrique fournie au primaire sous la forme $v_1 i_1$ est transformée en puissance électrique $v_2 i_2$ au secondaire. Le transfert de l'énergie électrique du 1^{er}aire au 2ndaire se fait par l'intermédiaire de l'énergie magnétique stockée dans le champ magnétique.

La tension v_2 peut être supérieure à v_1 (fonctionnement en élévateur), inférieure à v_1 (abaisseur) ou égale à v_1 (séparation ou isolation)

De la bobine à noyau de fer au transformateur monophasé



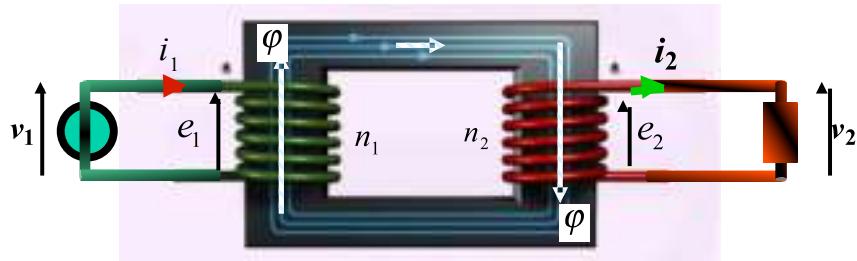
La bobine 1 absorbe i_{1m} positif (courant magnétisant) pour créer un flux positif. Une fem e_1 apparaît en opposition avec v_1 pour limiter i_1 , à l'origine du flux (loi de Lenz)

La bobine 2 traversée par un flux variable (/ temps) est siège d'une fem e_2 . Son sens se vérifiera avec la loi de Lenz au secondaire

La loi de Lenz donne l'orientation de la fem de Faraday : celle-ci s'opposera toujours, par ses actions magnétiques, à la cause qui lui a donné naissance !

Quand une charge est connectée à la bobine 2, la fem e_2 crée un courant i_2 qui crée à son tour $n_2 i_2$ ampères-tours (At), de sens opposé aux premiers. En s'opposant aux At 1aires, ils s' « attaquent » à la l'origine de la fem e_2 .

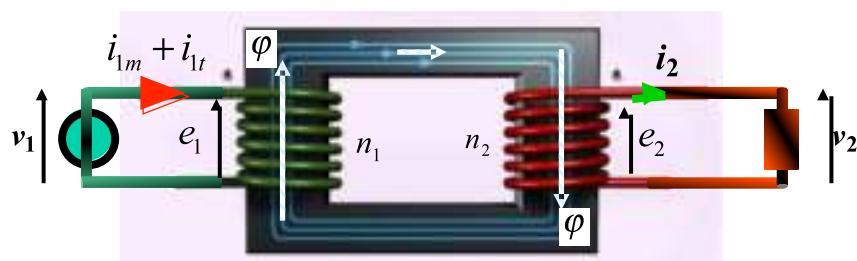
La bobine 2 a un fonctionnement générateur.



Le flux est imposé par la tension primaire (système à flux forcé si la résistance 1aire est négligeable) : son amplitude ne varie pas avec la charge.

Conséquence : le nombre d'At à l'origine du flux reste constant, indépendant de la charge

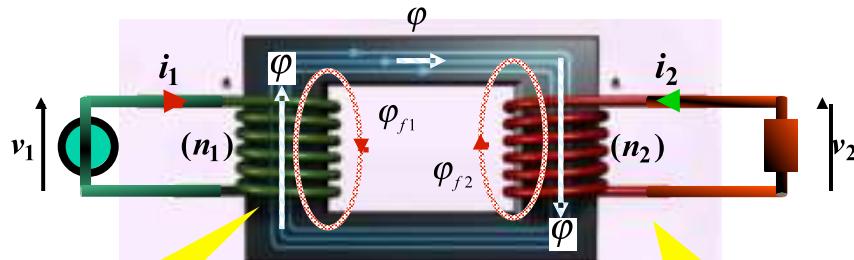
Pour que le flux reste d'amplitude constante il faut que le primaire crée des At positifs qui compenseront les At négatifs créés par le secondaire : les At résultants resteront donc identiques à vide ou en charge !!!



Remarque : Pour illustrer ce fonctionnement, les grandeurs sont représentées en « sens réels »

Modélisation d'un circuit couplé en régime alternatif couplage imparfait

Remarque : Les grandeurs sont maintenant représentées en « sens conventionnels », identiques au 1aire et au 2aire pour faciliter la mise en équation



$$v_1 = r_1 i_1 + l_1 \frac{di_1}{dt} + n_1 \frac{d\phi}{dt}$$

$$n_1 \varphi_{r1} = n_1 (\phi + \varphi_{f1})$$

$$n_2 \varphi_{r2} = n_2 (\phi + \varphi_{f2})$$

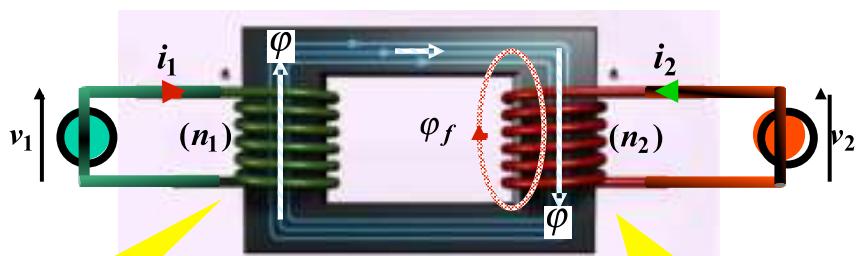
$$v_2 = r_2 i_2 + l_2 \frac{di_2}{dt} + n_2 \frac{d\phi}{dt}$$

*Flux qui circulent effectivement
Saturation prise en compte*

**Impossible d'identifier séparément les fuites de
chaque enroulement**

Modélisation d'un circuit couplé en régime alternatif couplage imparfait

On choisit arbitrairement de les affecter au secondaire



$$v_1 = r_1 i_1 + 0 + n_1 \frac{d\phi}{dt}$$

$$n_1 \varphi_{r1} = n_1 \phi$$

$$n_2 \varphi_{r2} = n_2 (\phi + \varphi_f)$$

$$v_2 = r_2 i_2 + \lambda_2 \frac{di_2}{dt} + n_2 \frac{d\phi}{dt}$$

λ_2 Inductance de fuites totale de Boucherot vue au secondaire

Transformateur réel : saturation prise en compte

$$\text{si } v_1 \approx e_1 = n_1 \frac{d\phi}{dt} \text{ la tension } v_1 \text{ impose le flux } \phi : \max(\phi) \approx C^{te} \quad \forall i_1, i_2$$

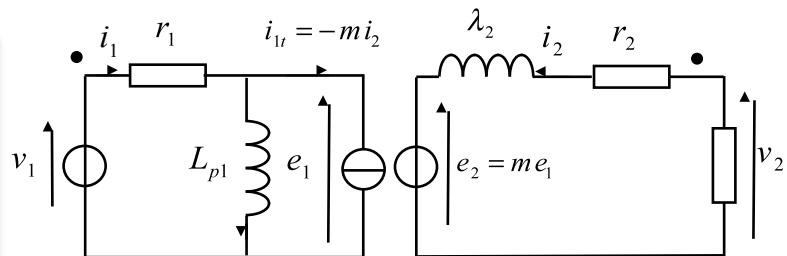
$$\left. \begin{array}{l} \text{A vide} \\ \text{En charge} \end{array} \right. \quad \left. \begin{array}{l} n_1 i_{1m} \approx R\phi \\ n_1 i_1 + n_2 i_2 \approx R\phi \end{array} \right\} \quad i_{1t} = i_1 - i_{1m}$$

$$m_v = \frac{e_2}{e_1} = \frac{n_2}{n_1} = m$$

$$m_i = \frac{i_{1t}}{i_2} = -\frac{n_2}{n_1} = -m$$

$$\left. \begin{array}{l} n_1 i_{1m} \approx R\phi \\ n_1 \phi \approx L_{p1} i_{1m} \end{array} \right\} L_{p1} = \frac{n_1^2}{R}$$

$$e_1 = n_1 \frac{d\phi}{dt} = L_{p1} \frac{di_{1m}}{dt}$$

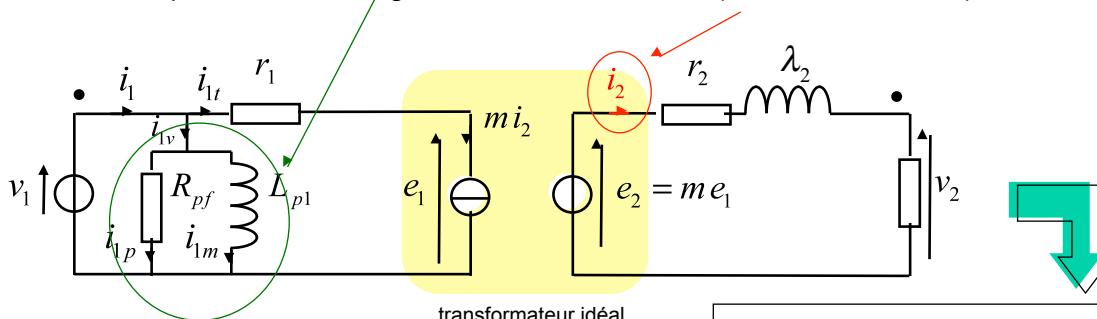


Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

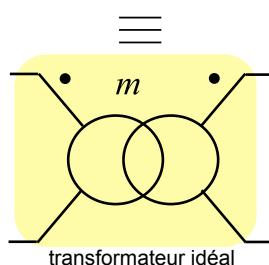
9

Transformateur réel : schéma équivalent

- On ajoute une résistance R_{pf} qui consommera les **pertes ferromagnétiques**
- On passe **l'impédance magnétisante** aux bornes de la source
- On adopte la convention/générateur au secondaire (**Flux soustractifs**)



$$m = \frac{n_2}{n_1} = \frac{e_2}{e_1} = \frac{i_{1t}}{i_2}$$

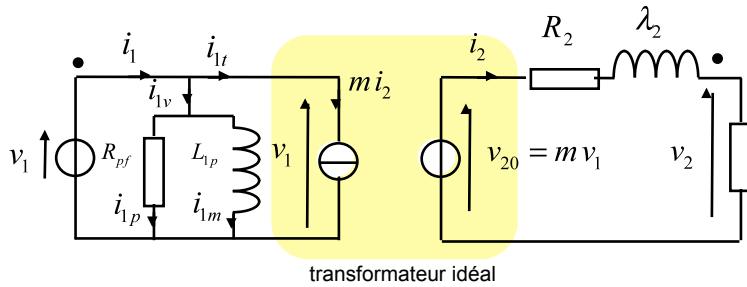


$$\begin{aligned} v_1 &= r_1 i_{1t} + e_1 & m e_1 &= e_2 \\ e_2 &= r_2 i_2 + \lambda_2 \frac{di_2}{dt} + v_2 & \\ m v_1 &= r_1 m i_{1t} + r_2 i_2 + \lambda_2 \frac{di_2}{dt} + v_2 & \\ m v_1 &= R_2 i_2 + \lambda_2 \frac{di_2}{dt} + v_2 & \end{aligned}$$

Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

10

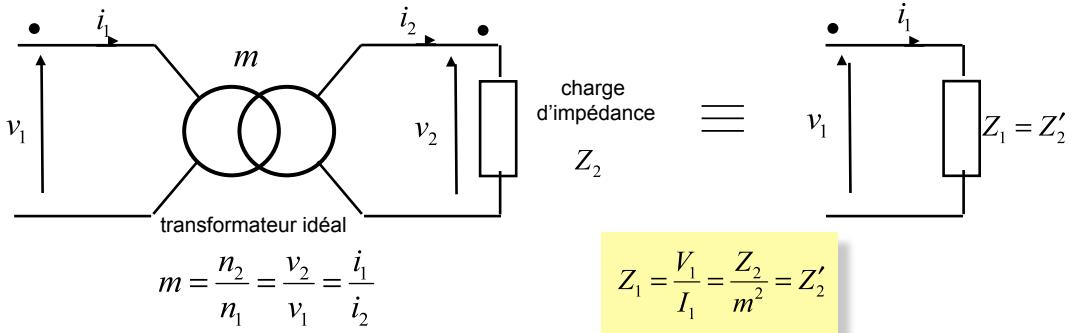
Schéma équivalent ramené au secondaire



$$m = \frac{n_2}{n_1} = \frac{v_{20}}{v_1} = \frac{i_{1t}}{i_2}$$

$$R_2 = m^2 r_1 + r_2$$

Transformation des impédances :



Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

11

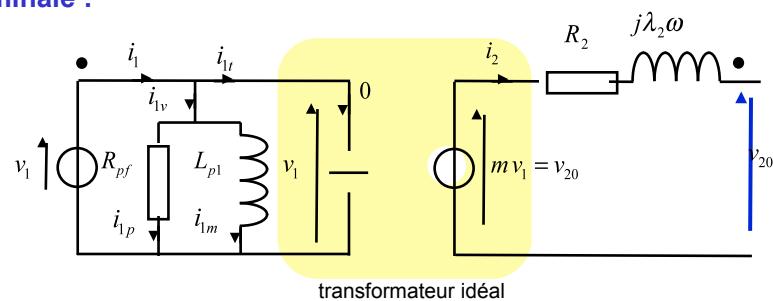
Identification des éléments du schéma équivalent

Essai à vide sous tension nominale :

On mesure les tensions $V_{1\text{nom}}$ et V_{20}

$$m = \frac{n_2}{n_1} = \frac{e_2}{e_1} \approx \frac{V_{20}}{V_{1\text{nom}}}$$

On mesure P_v et I_{1v} → R_{pf} L_{pl}

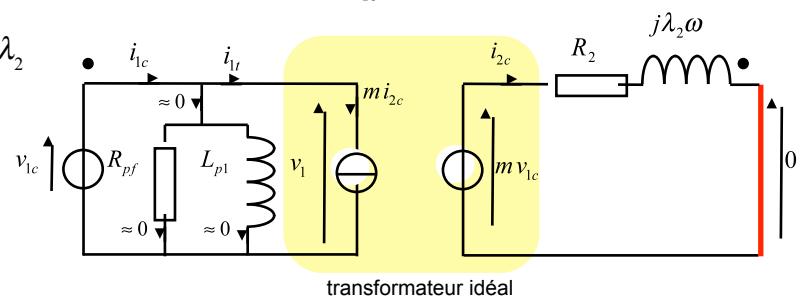


Essai en court-circuit normalisé : sous tension réduite V_{1c} telle que $I_{2c} = I_{2\text{nom}}$

On mesure P_c V_{1c} et I_{1c} → R_2 λ_2

$$m V_{1c} = (R_2 + \lambda_2 j\omega) I_{2c}$$

$$m V_{1c} = \sqrt{R_2^2 + (\lambda_2 \omega)^2} I_{2\text{nom}}$$

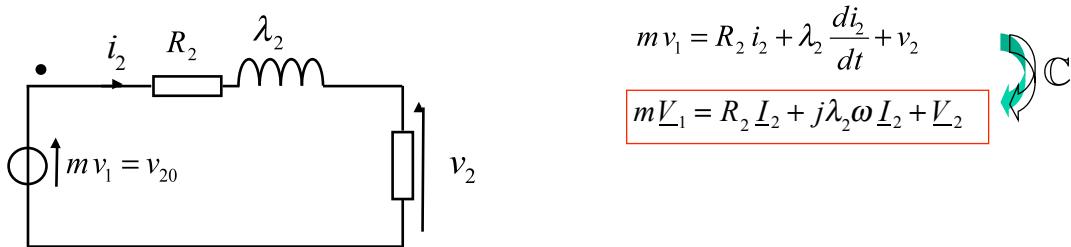


Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

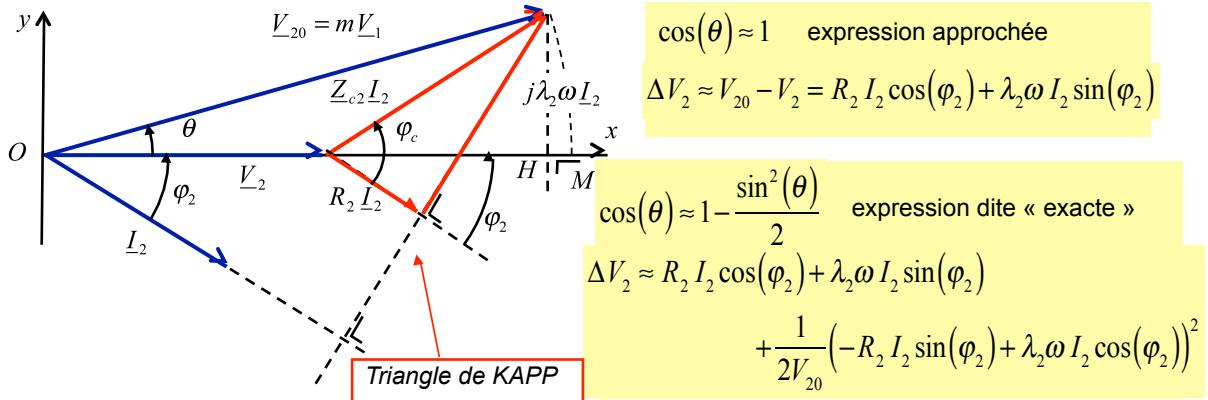
12

Chute de tension en charge

Hypothèse de KAPP : Au point nominal, on néglige le courant magnétisant devant le courant de travail



$$mV_1 = R_2 I_2 + j\lambda_2 \omega I_2 + V_2$$

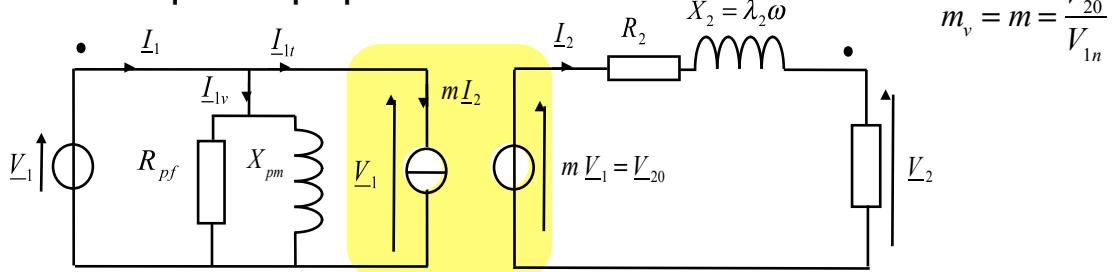


Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

13

Exploitation du modèle : calcul des chutes de tension

Schéma équivalent par phase



En fonction des puissances fournies à la charge P_2 et Q_2

$$\Delta V_2 \approx V_{20} - V_2 = R_2 I_2 \cos(\varphi_2) + X_2 I_2 \sin(\varphi_2) \quad \Rightarrow \quad \frac{\Delta V_2}{V_2} \approx \frac{R_2 P_2 + X_2 Q_2}{V_2^2}$$

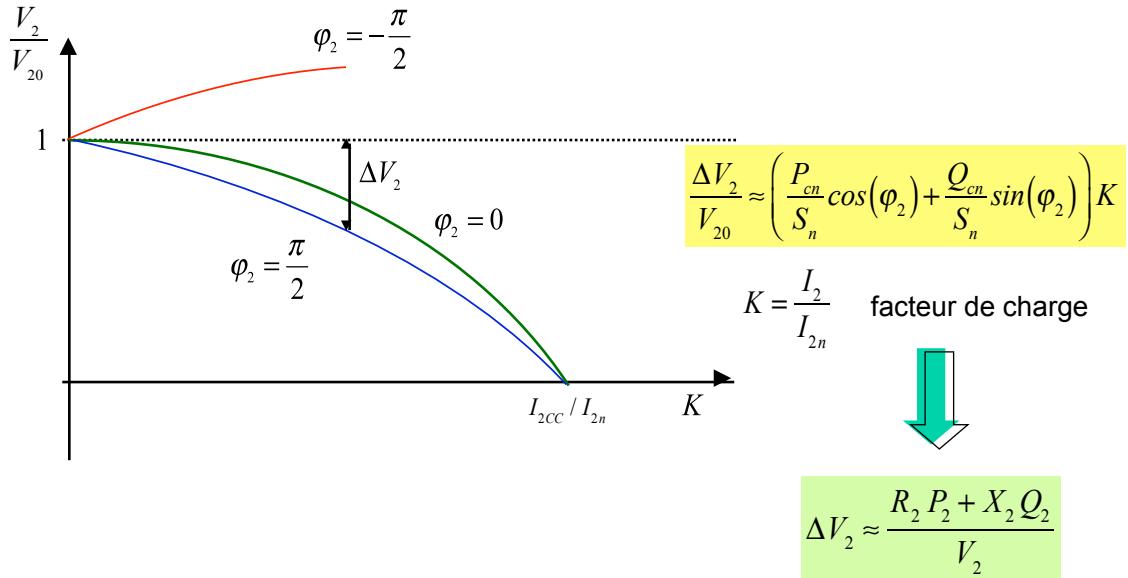
En fonction du régime de charge et du facteur de puissance de la charge

$$\left. \begin{array}{l} P_{cn} = R_2 I_{2n}^2 \\ Q_{cn} = X_2 I_{2n}^2 \end{array} \right\} \quad K = \frac{I_2}{I_{2n}} \quad \text{facteur de charge} \quad \Rightarrow \quad \frac{\Delta V_2}{V_{20}} \approx \left(\frac{P_{cn}}{S_n} \cos(\varphi_2) + \frac{Q_{cn}}{S_n} \sin(\varphi_2) \right) K$$

Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

14

Caractéristique en charge



En pratique $X_2 \gg R_2$

C'est la circulation de réactif qui conditionne principalement les variations de tension aux bornes du transformateur

Exploitation du modèle : calcul du rendement

$$\eta = \frac{P_2}{P_1} = \frac{\text{puissance active au secondaire}}{\text{puissance active au primaire}}$$

$$\eta = \frac{V_2 I_2 \cos(\varphi_2)}{V_2 I_2 \cos(\varphi_2) + P_f + R_2 I_2^2}$$

$$\eta = \frac{V_2 \cos(\varphi_2)}{V_2 \cos(\varphi_2) + \frac{P_f}{I_2} + R_2 I_2}$$

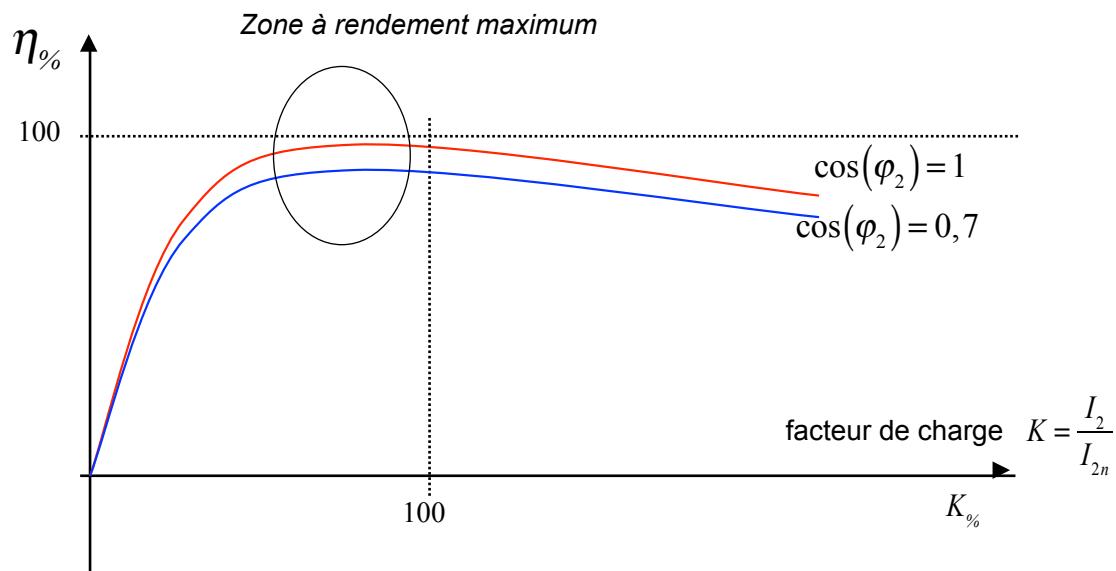
Rendement maximum lorsque les pertes fer sont égales aux pertes Joule

Le rendement chute avec le facteur de puissance
Il reste cependant très élevé : > 95 %

Compte tenu des incertitudes de mesure,
le rendement est déterminé de **manière indirecte** :

$$\eta = \frac{P_2}{P_2 + \text{pertes}}$$

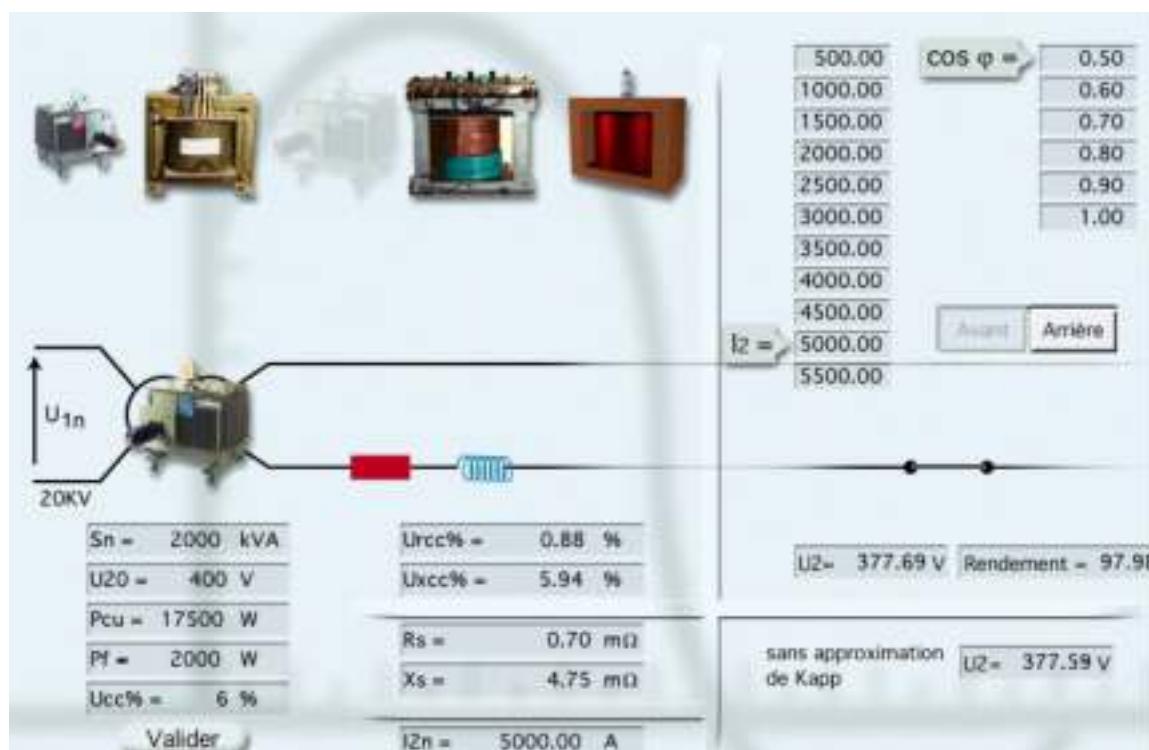
Exploitation du modèle : calcul du rendement



Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

17

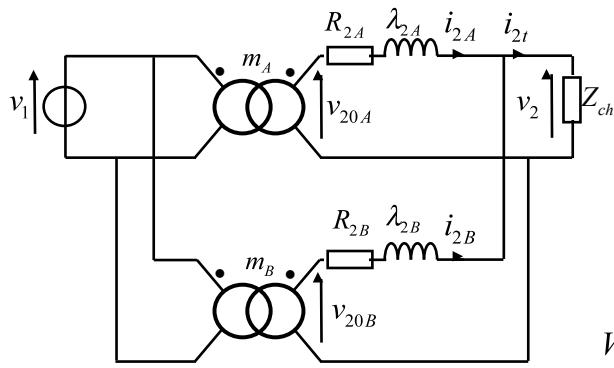
Exemple (doc. FranceTransfo)



Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

18

Groupement de transformateurs monophasés



Conditions de couplage

Première condition :

$$V_1 \approx V_{1nA} \approx V_{1nB} \quad \text{et donc} \quad m_A \approx m_B$$

$$V_2 \approx V_{2nA} \approx V_{2nB}$$

Deuxième condition :

Vérifier que les 2 tensions secondaires ne sont pas en opposition de phase avant de réaliser la connexion

donc

Conditions de couplage

$$\underline{V}_{20A} = \underline{V}_{20B} \rightarrow m_A = m_B$$

Fonctionnement en parallèle de 2 transformateurs monophasés

$$\begin{cases} \underline{I}_{ch} = \underline{I}_{2A} + \underline{I}_{2B} \\ \underline{V}_{20A} - \underline{Z}_{2cA} \underline{I}_{2A} = \underline{V}_{20B} - \underline{Z}_{2cB} \underline{I}_{2B} \end{cases}$$

$$\begin{cases} \underline{I}_{2A} = +\frac{\underline{V}_{20A} - \underline{V}_{20B}}{\underline{Z}_{2cA} + \underline{Z}_{2cB}} + \frac{\underline{Z}_{2cB}}{\underline{Z}_{2cA} + \underline{Z}_{2cB}} \underline{I}_{ch} \\ \underline{I}_{2B} = -\frac{\underline{V}_{20A} - \underline{V}_{20B}}{\underline{Z}_{2cA} + \underline{Z}_{2cB}} + \frac{\underline{Z}_{2cA}}{\underline{Z}_{2cA} + \underline{Z}_{2cB}} \underline{I}_{ch} \end{cases}$$

$\underbrace{\underline{I}_{circulation}}$ $\underbrace{\text{participation à } \underline{I}_{ch} \equiv \underline{I}_{utile}}$

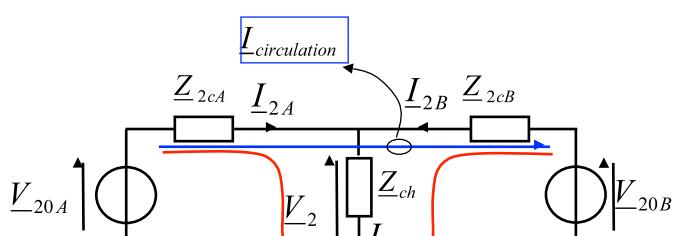


Schéma équivalent vu du secondaire

$$\begin{aligned} \underline{Z}_{2cA} &= R_{2A} + j\lambda_{2A}\omega \\ \underline{Z}_{2cB} &= R_{2B} + j\lambda_{2B}\omega \\ \underline{Z}_{ch} &= R_{ch} + jX_{ch} \end{aligned}$$

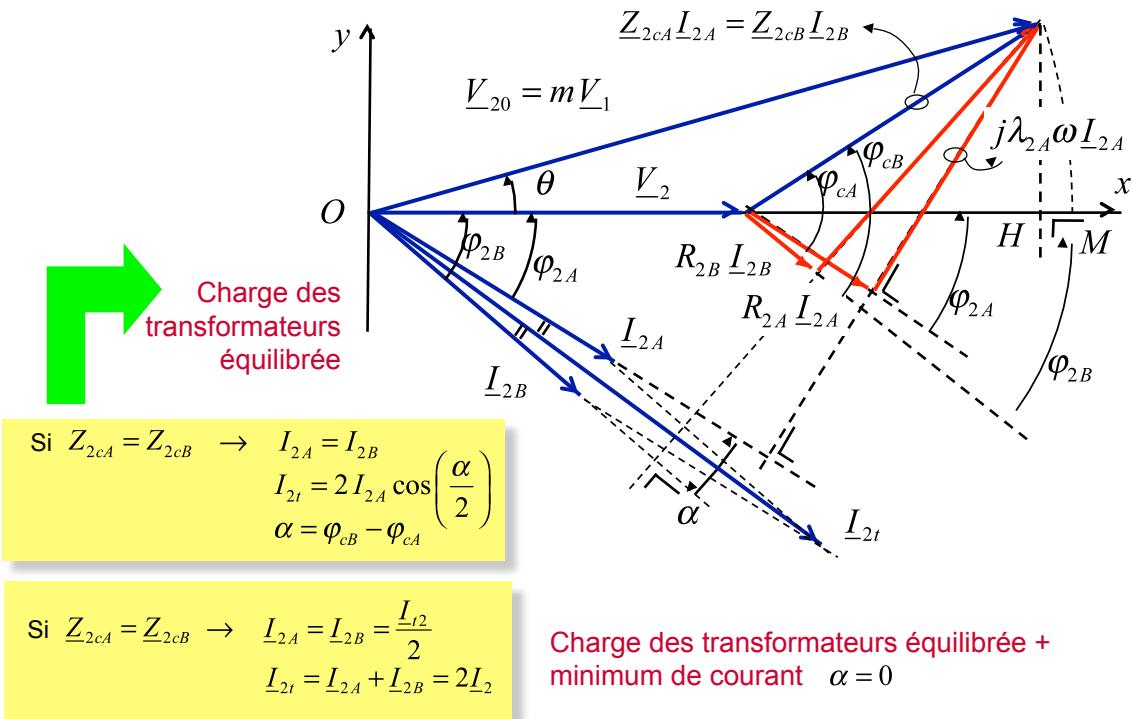
Si les 2 premières conditions sont remplies :

$$\underline{V}_{20A} = \underline{V}_{20B} \Rightarrow \boxed{\underline{I}_{circulation} = 0} \quad \text{et} \quad \boxed{\frac{\underline{I}_{2A}}{\underline{I}_{2B}} = \frac{\underline{Z}_{2cB}}{\underline{Z}_{2cA}}}$$

Les courants se répartissent au prorata inverse des impédances des transformateurs ET il n'y a pas de courant de circulation entre les transformateurs

Groupement de transformateurs monophasés

Si les puissances des transformateurs sont identiques



Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

21

Fonctionnement en parallèle de 2 transformateurs monophasés

Si les puissances des transformateurs sont différentes

$$S_{nA} \neq S_{nB} \quad \text{et} \quad V_{20A} = V_{20B}$$

Répartition des charges entre les deux transformateurs en fonction de leur impédance de court-circuit. En module :

$$\frac{I_{2nA}}{I_{2nB}} = \frac{I_{2nA}}{V_{20A}} \frac{V_{20B}}{I_{2nB}} = \frac{Z_{2nB}}{Z_{2nA}} \quad \text{en posant} \quad Z_{2nA} = \frac{V_{20A}}{I_{2nA}} \quad Z_{2nB} = \frac{V_{20B}}{I_{2nB}}$$

En valeurs relatives, ou en « per unit » (valeurs nominales prises comme références) :

$$\frac{I_{2A}}{I_{2B}} \frac{I_{2nB}}{I_{2nA}} = \frac{Z_{2cB}}{Z_{2cA}} \frac{Z_{2nA}}{Z_{2nB}} \quad \text{en pu} \quad \boxed{\frac{i_{2A}}{i_{2B}} = \frac{z_{2cB}}{z_{2cA}}}$$

$$\text{en posant} \quad \begin{cases} i_{2A} = \frac{I_{2A}}{I_{2nA}} \\ z_{2cA \text{ pu}} = \frac{Z_{2cA}}{Z_{2nA}} \end{cases}$$

Les charges sont équitablement réparties (en fonction de la puissance nominale de chacun) si les impédances sont égales en « per unit »

Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

22

Fonctionnement en parallèle de 2 transformateurs monophasés

Si les puissances des transformateurs sont différentes

$$S_{nA} \neq S_{nB} \quad \text{et} \quad V_{20A} = V_{20B}$$

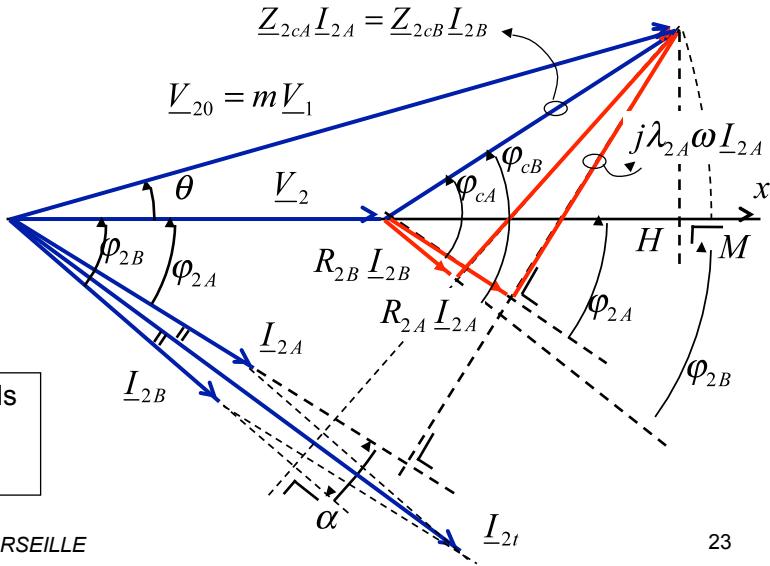
Répartition des charges entre les deux transformateurs en fonction de leur impédance de court-circuit. En module et phase :

$$\frac{i_{2A}}{i_{2B}} = \left| \frac{Z_{2cB}}{Z_{2cA}} \right| e^{j(\varphi_{cB} - \varphi_{cA})}$$

avec $\alpha = \varphi_{cB} - \varphi_{cA} = 0$

Charge équitable des transformateurs (au prorata de leur puissance nominale) + minimum de courant

Les courants sont en phase, ils s'additionnent pour former le courant de charge



Système per unit (p.u.)

A partir de grandeurs réelles de base ou de référence telles que : S_{nom} V_{1nom} ω_{nom}

La puissance apparente étant une grandeur de dimensionnement du transformateur définie par :

Primaire	$S_{nom} = V_{1nom} I_{1nom} = V_{20} I_{2nom}$	Secondaire
$R_{1nom} = \frac{V_{1nom}}{I_{1nom}}$	$m = \frac{V_{20}}{V_{1nom}} = \frac{I_{1nom}}{I_{2nom}}$	$R_{2nom} = \frac{V_{20}}{I_{2nom}} = m^2 R_{1nom}$
$v_{1pu} = \frac{V_1}{V_{1nom}}$	$i_{1pu} = \frac{I_1}{I_{1nom}}$ pour les tensions et courants	$v_{2pu} = \frac{V_2}{V_{20}}$
$r_{1pu} = \frac{R_1 I_{1nom}}{V_{1nom}} = \frac{R_1}{R_{1nom}}$	pour les résistances	$r_{2pu} = \frac{R_2 I_{2nom}}{V_{20}} = \frac{R_2}{R_{2nom}}$
$x_{1pu} = \frac{\lambda_1 \omega I_{1nom}}{V_{1nom}} = \frac{\lambda_1 \omega}{R_{1nom}}$	pour les réactances	$x_{2pu} = \frac{\lambda_2 \omega I_{2nom}}{V_{20}} = \frac{\lambda_2 \omega}{R_{2nom}}$

$$r_{1pu} = \frac{R_1 I_{1nom}}{V_{1nom}} = \frac{R_2}{m^2} \frac{m I_{2nom}}{V_{20}/m} = \frac{R_2 I_{2nom}}{V_{20}} = r_{2pu} \quad r_{1pu} = r_{2pu} = r_{pu} \quad \text{de même } x_{1pu} = x_{2pu} = x_{pu}$$

Le calcul des valeurs en p.u. des éléments du schéma équivalent ne fait pas intervenir m

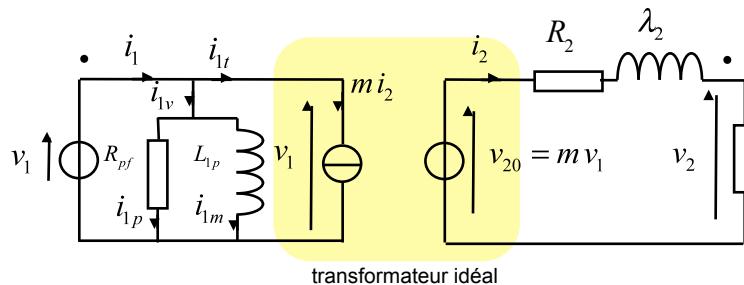
Remarque : $z_{pu} = \frac{Z_1 I_{1nom} V_{1nom}}{V_{1nom}^2} = Z_1 \frac{S_{nom}}{V_{1nom}^2} = Z_2 \frac{S_{nom}}{V_{20}^2}$ et $\frac{Z_1}{V_{1nom}^2} = \frac{Z_2}{V_{20}^2}$

Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

25

Passage du schéma équivalent en per unit

Partant du schéma équivalent, impédance de court-circuit au secondaire :



On appelle « impédance magnétisante » : $Z_{1\mu} = \frac{R_{pf} j L_{tp} \omega}{R_{pf} + j L_{tp} \omega}$

$$1. \quad v_1 = Z_{1\mu} i_{1v} \quad \Rightarrow \quad v_{1pu} V_{1n} = Z_{1\mu} i_{1vpu} I_{1n} \quad \Rightarrow \quad v_{1pu} = Z_{1\mu pu} i_{1vpu}$$

$$2. \quad m = \frac{n_2}{n_1} = \frac{v_{20}}{v_1} = \frac{i_{1t}}{i_2} \quad \Rightarrow \quad m = \frac{n_2}{n_1} = \frac{v_{20pu} V_{20}}{v_{1pu} V_{1n}} = \frac{i_{1tpu} I_{1n}}{i_{2pu} I_{2n}} \quad \Rightarrow \quad 1 = \frac{v_{20pu}}{v_{1pu}} = \frac{i_{1tpu}}{i_{2pu}}$$

Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

26

Schéma équivalent en per unit

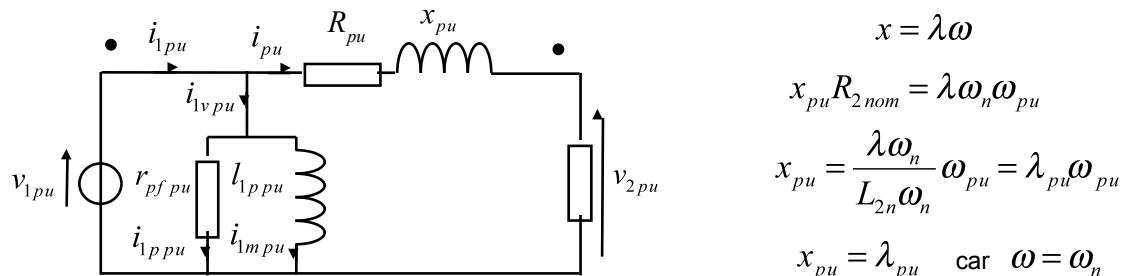
$$3. \quad m v_1 = v_{20} = R_2 i_2 + \lambda_2 \frac{di_2}{dt} + v_2$$

$$\Rightarrow m v_{1pu} V_{1n} = v_{20pu} V_{20} = R_2 i_{2pu} I_{2n} + \lambda_2 \frac{d(i_{2pu} I_{2n})}{dt} + v_{2pu} V_{20}$$

$$\Rightarrow v_{1pu} = v_{20pu} = R_{2pu} i_{2pu} + \lambda_{2pu} \frac{di_{2pu}}{dt} + v_{2pu}$$

Compte tenu des relations de base

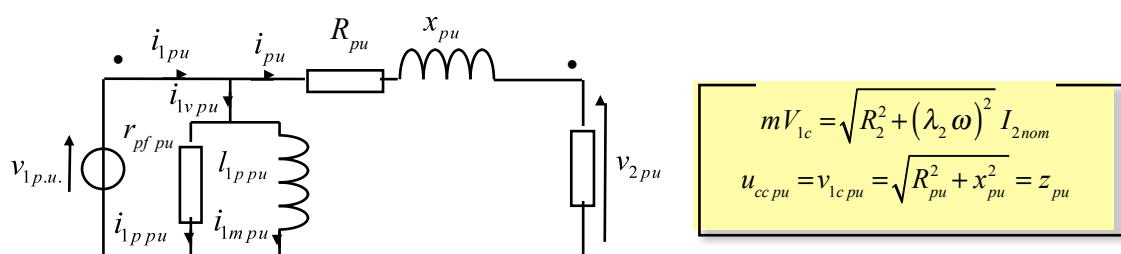
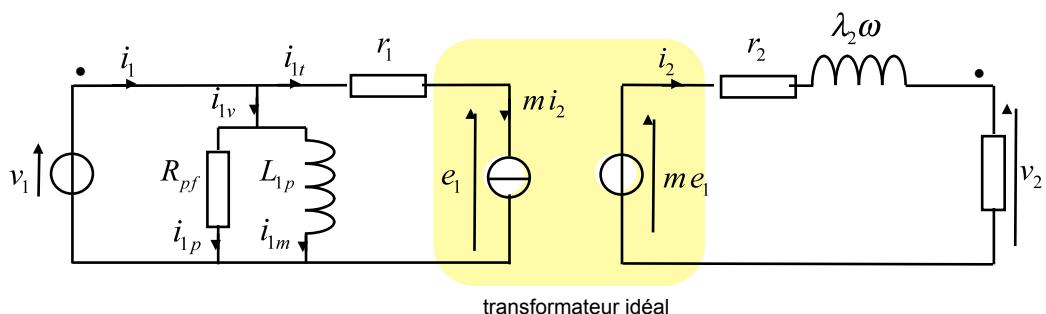
$$v_{1pu} = v_{20pu} = R_{pu} i_{pu} + \lambda_{pu} \frac{di_{pu}}{dt} + v_{pu}$$



Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

27

Le transformateur en p.u.



Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

28

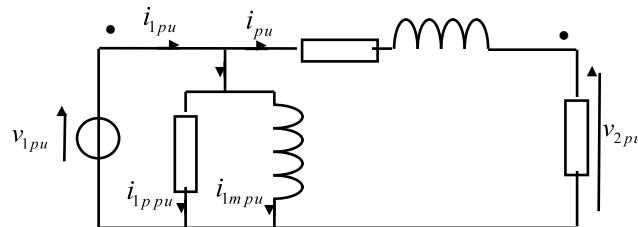
Exemple d'application

$$S_{nom} = 250 \text{ kVA} \quad V_{1nom} = 20 \text{ kV} \quad V_{20} = 400 \text{ V}$$

$$R_{pf} = 80 \text{ k}\Omega \quad L_{1p}\omega = 48 \text{ k}\Omega$$

$$r_1 = 3,5 \text{ }\Omega \quad r_2 = 5 \text{ m}\Omega \quad \lambda_2 \omega = 32 \text{ m}\Omega$$

Alimenté sous sa tension nominale primaire



Identifier les paramètres du schéma équivalent en pu

En déduire les valeurs du courant magnétisant en pu

En déduire la valeur de $u_{ccpu} = v_{1c} = z_{pu} = ?$

Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

29

Grandeur de base

$$S_{base} = S_{nom} = 250 \text{ kVA}$$

$$V_{base} = V_{1nom} = 20 \text{ kV}$$

$$\omega_{base} = \omega_{nom} = 314 \text{ rad/s}$$

$$m = \frac{V_{20}}{V_{1nom}} = 0.02$$

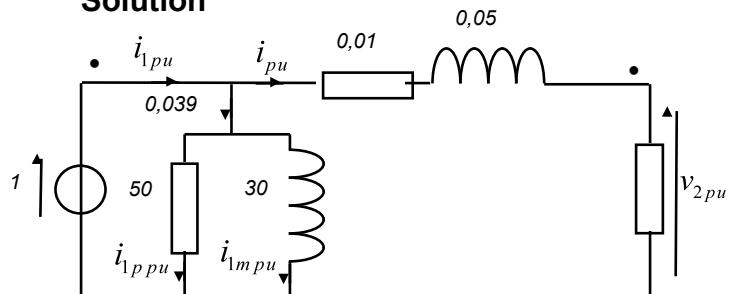
$$I_{1base} = I_{1nom} = \frac{S_{nom}}{V_{1nom}} = 12.50 \text{ A}$$

$$I_{2base} = I_{2nom} = \frac{S_{nom}}{V_{20}} = 625 \text{ A}$$

$$R_{1base} = R_{1nom} = 1600 \text{ }\Omega$$

$$R_{2base} = R_{2nom} = 0.64 \text{ }\Omega$$

Solution



Paramètres en pu

$$R_{pu} = \frac{r_2 + m^2 r_1}{R_{2nom}} = \frac{0.0064}{0.64} = 0.01 \text{ pu} \quad x_{pu} = \frac{\lambda_2 \omega}{R_{2nom}} = \frac{0.032}{0.64} = 0.05 \text{ pu}$$

$$u_{ccpu} = v_{1c} = z_{pu} = \sqrt{R_{pu}^2 + x_{pu}^2} = 0,051 \text{ pu}$$

$$\left. \begin{aligned} r_{pf\ pu} &= \frac{R_{pf}}{R_{1nom}} = 50 \text{ pu} \\ x_{p\ pu} &= \frac{L_{1p}\omega}{R_{1nom}} = 30 \text{ pu} \end{aligned} \right\}$$

Sous tension nominale primaire

$$v_{1pu} = 1 \text{ pu}$$

$$i_{vpu} = \frac{1}{z_{magn\ pu}} = 0.039 \text{ pu}$$

Le transformateur monophasé – P. MARSEILLE

30