

Exo 1 :

Un parc de production comprend :

- Un premier groupe de générateurs produisant leur puissance nominale (pas de puissance réglable disponible en cas de baisse de fréquence et totalisent 3000 MW
- Un second groupe de générateurs chargé à 80% de leur puissance nominale et produisant 2000 MW.

Sachant que le schéma des régulateurs de vitesse est réglé à 5%, quelle sera la chute de fréquence dans le réseau et la production des générateurs après la réaction du réglage primaire

a) en cas de perte d'un générateur de 300 MW appartenant au premier groupe.

b) en cas de perte de deux générateurs du 1^{er} groupe.

Solution :

La perte d'un ou de deux générateurs de 300 MW peut se comprendre comme une variation

$$\Delta P = -300 \text{ MW} \quad \text{ou} \quad \Delta P = -600 \text{ MW} \quad \text{de la}$$

puissance électrique injectée dans le reste du réseau, on néglige la sensibilité des charges,

$$\Delta P_i = \sum_{i=1}^n K_i \cdot \Delta f.$$

Énergie réglable

(2)

$$K_i = \frac{P_{oi}}{f_0 S_i}$$

Le groupe 1 étant au maximum de sa puissance, son énergie réglable lors d'une diminution de la fréquence est nulle. $K_1 = 0 \text{ MW/Hz}$.

Le groupe 2 n'étant pas au maximum de sa puissance, il dispose d'une énergie réglable lors d'une diminution de la fréquence. Pour calculer il faut connaître sa puissance nominale à 50 Hz

$$P_{o2} = \frac{2000}{0.8} = 2500 \text{ MW}$$

Énergie réglable du groupe 2.

$$K_2 = \frac{P_{o2}}{f_0 S_2} = \frac{2500}{50 \times 0.05} = 1000 \text{ MW/Hz}$$

a) $\Delta P = -300 \text{ MW}$

$$\Delta f = \frac{\Delta P}{\sum_{i=1}^n K_i} = \frac{\Delta P}{K_1 + K_2} = \frac{\Delta P_1}{K_1 + K_2} = \frac{\Delta P_1}{K_2}$$

$$\Delta f = \frac{-300}{1000} = -0.3 \text{ Hz}$$

$$f = f_0 - \Delta f = 50 - 0.3 = 49.7 \text{ Hz}$$

b) ~~$\Delta P = 600 \text{ MW}$~~

$$P_1 = 3000 - 300 = 2700 \text{ MW}$$

$$P_2 = 2000 - K_2 \Delta f = 2000 - (1000)(-0.3) = 2000 + 300 = 2300 \text{ MW}$$

$$h) \Delta P = -600 \text{ MW} \quad (3)$$

$$\Delta f = \frac{\Delta P}{K_1 + K_2} = \frac{-600}{1000} = -0,6 \text{ Hz}$$

$$f = f_0 + \Delta f = 50 - 0,6 = 49,4 \text{ Hz}$$

$$P_1 = 3000 - 600 = 2400 \text{ MW}$$

$$P_2 = 2000 - K_2 \Delta f = 2000 - (1000)(-0,6) \\ = 2000 + 600 = 2600 \text{ MW}$$

$$P_{2 \text{ max}} = 2500 \text{ MW} \quad P_{2 \text{ min}} = 2500$$

$$P_{\text{prod}} = 2400 + 2500 = 4900 \text{ MW}$$

La production 4900 MW $P_{\text{ch}} = 5000 \text{ MW}$

$$P_{\text{prod}} < P_{\text{ch}}$$

Les générateurs ralentissent jusqu'à obéissance.
 Le déclenchement de production à 47,5 Hz mais
 en pratique, on n'atteint pas cette limite car une
 partie de la charge est délestée automatiquement
 par des relais de fréquence (typiquement entre
 49 et 48 Hz).

Exo 1:

Le Turbo-Alternateur possède une réactance synchrone de $0,5 \Omega$ et il est branché sur un réseau triphasé à 15 kV (tension composée). Calculer la valeur et la direction des puissances et le courant qu'il délivre pour une tension induite E_0 de 12 kV (tension simple) et un angle interne de 20° .

Traiter le diagramme Vectoriel.

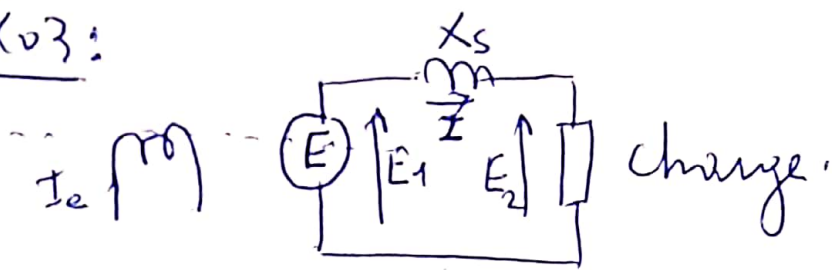
Exo 2:

Un alternateur de 36 MVA ; $20,8 \text{ kV}$; 15 no la/mm possède une réactance synchrone de 5Ω par phase. La tension induite E_0 est de 12 kV (tension simple) et la tension du réseau V est de 10 kV (tension simple).

Calculer :

- a) la puissance qu'il délivre lorsque le décalage électrique est de 30° .
- b) La puissance maximale qui provoquerait le décrochage.
- c) Calculer la valeur et la direction des puissances.

Exo 3:



$$E_1 = 12 \text{ kV} \quad E_2 = 14 \text{ kV} \quad X_s = 2 \Omega$$

E_1 est en avance de 30° par E_2 .

- Quelle est la valeur et la direction des puissances
- Tracer le diagramme vectoriel.
- Quel est le déphasage entre le courant I et la tension E_2 .

Exo 4:

Une pompe A de 24 kV, 50 Hz, est raccordée à une pompe B de 25 kV par une réaction X_s de 3Ω .

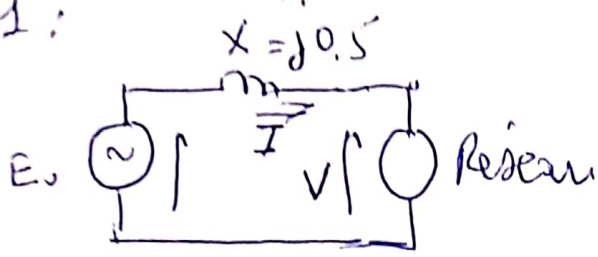
La tension E_A est en avance de 6° par E_B .

Calculer la valeur et la direction des puissances

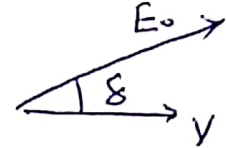
(2)

Solutions : TD N° 2.

Exo 1 :



$$V = \frac{U}{\sqrt{3}} = \frac{19}{\sqrt{3}} = 10,97 \text{ kV}$$



$$P = \frac{E_0 \cdot V}{X} \sin \delta$$

$$P = \frac{12 \times 10,97}{0,5} \sin 20^\circ = 90 \text{ MW}$$

$$P_{\text{total}} = 3 \times 90 = 270 \text{ MW}$$

$$I = \frac{E - V}{jX} = \frac{12 \angle 20^\circ - 10,97 \angle 0^\circ}{0,5 \angle 90^\circ} = \frac{11,27 + j4,16 - 10,97}{0,5 \angle 90^\circ}$$

$$I = \frac{0,3 + j4,16}{0,5 \angle 90^\circ} = \frac{4,11 \angle 85,81^\circ}{0,5 \angle 90^\circ} = 8,22 \angle -4,19^\circ$$

$$S_1 = E_0 I^* = 12 \angle 20^\circ \times 8,22 \angle 4,19^\circ = 98,64 \angle 24,19^\circ$$

$$S_1 = 89,98 + j40,42 \approx (90 + j40,42) \text{ MVA}$$

$$S_{\text{total}} = (270 + j121,26) \text{ MVA}$$

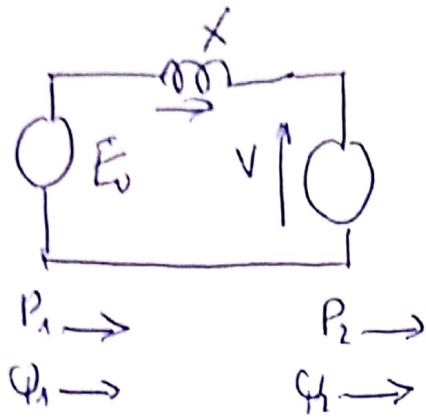
$$\Delta Q = X I^2 = 0,5 \times 8,22^2 = 33,78 \text{ MVAR}$$

$$S_2 = V I^* = 10,97 \angle 0^\circ \times 8,22 \angle 4,19^\circ = 90,17 \angle 4,19^\circ$$

$$S_2 = (89,93 + j6,60) \text{ MVA} \approx (90 + j6,60) \text{ MVA}$$

$$P_1 = P_2 = 90 \text{ MW}$$

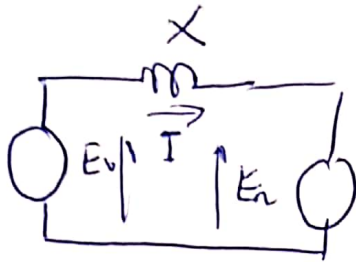
$$Q_1 = Q_2 + \Delta Q = 6,60 + 33,78 = 40,38 \text{ MVAR}$$



$$S_1 \begin{cases} \text{oblivir } P_1 \\ \text{oblivir } \Phi_1 \end{cases}$$

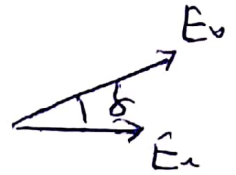
$$S_2 \begin{cases} \text{Consomme } P_2 \\ \text{Consomme } \Phi_2 \end{cases}$$

Exo 2:



$$E_0 = 12 \text{ kV}$$

$$E_2 = 10 \text{ kV}$$



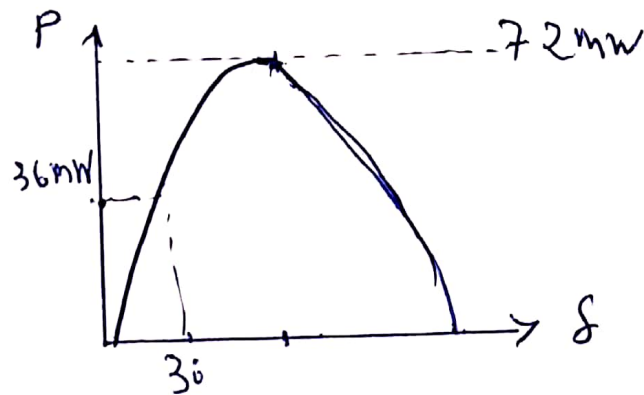
$$a) P = \frac{E_0 E_2}{X} \sin \delta = \frac{12 \times 10}{5} \sin 30^\circ$$

$$P = \frac{12 \times 10}{5} \times \frac{1}{2} = 12 \text{ MW}$$

$$P_t = 3P = 12 \times 3 = 36 \text{ MW}$$

$$P_{\text{max}} = \frac{E_0 E_2}{X} \sin 90^\circ = \frac{12 \times 10}{5} \times 1 = 24 \text{ MW}$$

$$P_{t \text{ max}} = 24 \times 3 = 72 \text{ MW}$$



$$I = \frac{E - V}{X} = \frac{12 \angle 30^\circ - 10 \angle 0^\circ}{5 \angle 90^\circ} = \frac{10,39 + j6 - 10}{5 \angle 90^\circ} = \frac{0,39 + j6}{5 \angle 90^\circ}$$

$$I = \frac{6 \angle 86,27^\circ}{5 \angle 90^\circ} = 1,2 \angle -3,73^\circ$$

$$I^* = 1,2 \angle 3,73^\circ$$

$$S_1 = E I^* = 12 \angle 30^\circ \times 1,2 \angle 3,73^\circ = 14,4 \angle 33,73^\circ$$

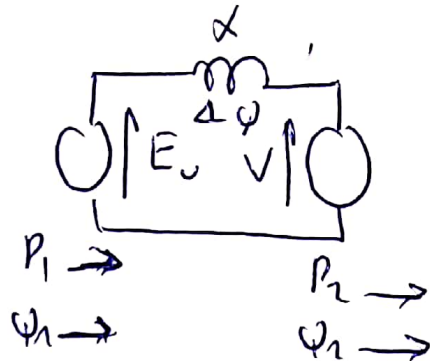
$$S_1 = (11,97 + j7,99) \text{ MVA}$$

$$S_2 = V I^* = 10 \angle 0^\circ \times 1,2 \angle 3,73^\circ = 12 \angle 3,73^\circ$$

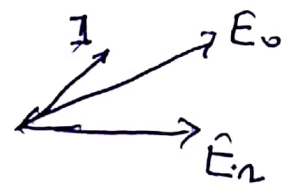
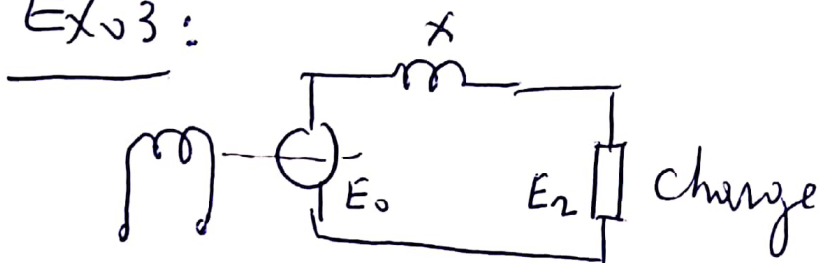
$$S_2 = (11,97 + j0,78) \text{ MVA}$$

$$\Delta \varphi = X I^2 = 5 \times 1,2^2 = 7,2 \text{ MVAR}$$

$$\varphi_1 = \varphi_2 + \Delta \varphi = 0,78 + 7,2 = 7,98 \text{ MVAR}$$



Exo 3:



$$I = \frac{E_0 - E_2}{X} = \frac{12 \angle 30^\circ - 14}{2 \angle 90^\circ} = \frac{10,39 + j6 - 14}{2 \angle 90^\circ} = \frac{-3,61 + j6}{2 \angle 90^\circ}$$

$$I = \frac{7 \angle 121^\circ}{2 \angle 90^\circ} = 3,5 \angle 31^\circ$$

$$I^* = 3,5 \angle -31^\circ$$

$$S = E_0 I^* = 12 \angle 30^\circ \times 3,5 \angle -31^\circ = 42 \angle -1^\circ$$

$$S = (41,99 - j0,73) \text{ MVA} \quad (\text{Monophasé})$$

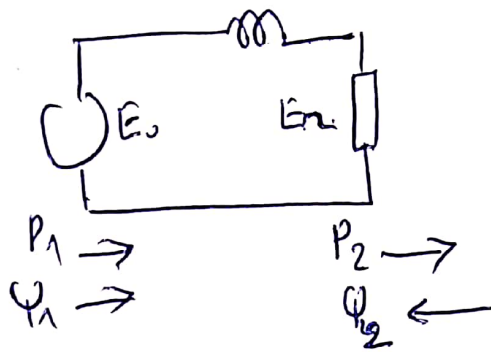
$$S_t = (126 - j2,19) \text{ MVA} \quad (\text{Triphasé})$$

change:

$$S = E_n I^* = 14 \angle 0^\circ \times 3,5 \angle 31^\circ = 49 \angle 31^\circ = (42 - j25,2)$$

$$\Delta \varphi = X I^2 = 2 \times 3,5^2 = 24,5 \text{ MVAR.}$$

$$\varphi_n = \varphi_0 + \Delta \varphi = 0,73 + 24,5 = (25,23) \text{ MVAR.}$$



Exo 4:

$$E_1 = 24 \text{ kV}$$

$$E_2 = 25 \text{ kV}$$

$$X = j3$$



$$I = \frac{E_1 - E_2}{X} = \frac{24 \angle 0^\circ - 25 \angle -6^\circ}{3 \angle 90^\circ} = \frac{24 - 24,86 + j2,61}{3 \angle 90^\circ}$$

$$I = \frac{-0,86 + j2,61}{3 \angle 90^\circ} = \frac{2,74 \angle 108,3^\circ}{3 \angle 90^\circ} = 0,913 \angle 18,3^\circ$$

(4)

$$I^* = 0.913 \angle -18.3^\circ \text{ kA}.$$

$$S_1 = E_1 I^* = 24 \angle 0^\circ \times 0.913 \angle -18.3^\circ = 21.91 \angle -18.3^\circ$$

$$S_1 = (20.8 - j 6.87) \text{ MVA}.$$

$$S_2 = E_2 I^* = 25 \angle 6^\circ \times 0.913 \angle -18.3^\circ = 22.82 \angle -24.3^\circ$$

$$S_2 = 20.79 - j 9.39$$

$$\Delta \varphi = X I^2 = 3 \times 0.913^2 = 2.5 \text{ MVAR}.$$

$$\varphi_2 = \varphi_1 + \Delta \varphi = 6.87 + 2.5 = 9.37 \text{ MVAR}.$$

