Otázky EE1 - MSDOS

 $Study Tex - {\tt https://github.com/studytex}$

last build - 6. června 2018

1. Důvodem pro upřednostnění střídavého přenosu elektrické energie proti stejnosměrnému bylo zejména

Možnost transformace – to je sice pravda, ale v možnostech to není, já dal ekonomické důvody a bylo to špatně

- 2. Důvodem pro zvyšování napěťových hladin při přenosu elektrické energie je zejména Přenášení větších výkonů do vzdálenějších míst spotřeby
- 3. Spojení jedné fáze se zemí u systémů s neúčinně uzemněnou nulou se nazývá Zemní spojení
- 4. Spojení jedné fáze se zemí u systémů s účinně uzemněnou nulou se nazývá Jednopólový zemní zkrat
- Vzájemné spojení dvou fází se zemí se nazývá Dvoupólový zemní zkrat
- 6. Petersenova tlumivka slouží k

Ke kompenzování zemních kapacitních proudů

7. Obvykle napěťové hladiny klesají (velikost jmenovitého napětí se snižuje) při přechodu od soustav:

 $p\check{r}enos \rightarrow distribuce$

8. Mezi používanou napěťovou hladinu patří NN - 120, 220/230, 380/400, 500V

9. Mezi používanou napěťovou hladinu patří VN-1, 3, 6, 10, 15, 22, 35 kV

10. Mezi používanou napěťovou hladinu patří VVN – 110, 220, 380/400 kV

11. Diagram zatížení je

Závislost výroby elektrické energie v čase (určuje, jak se v čase mění odběr EE). Průběh výkonu (příkonu) v závislosti na čase.

- 12. **Špičkové zatížení elektrizační soustavy pokrýváme zejména elektrárnami** Vodními elektrárnami pravda ale v možnostech je akumulační a přečerpávací
- 13. **Základní zatížení elektrizační soustavy pokrýváme zejména elektrárnami** Jadernými elektrárnami (nebo velkými tepelnými elektrárnami)
- 14. Doba využití maxima diagramu zatížení je taková doba, po kterou

Doba využití maxima je doba, po kterou bychom vyráběli (odebírali) el. energie při konstantním výkonu rovném maximu diagramu zatížení tak, abychom vyrobili (odebrali) stejné množství energie jako kdybychom vyráběli (odebírali) podle diagramu zatížení.

15. Doba využití maxima se spočte jako

$$\tau = \frac{\int_0^T p(t) dt}{P_{MAX}} = \frac{\sum_i P_i \cdot t_i}{P_{MAX}}$$

16. Doba plných ztrát diagramu zatížení je taková doba, po kterou

Doba plných ztrát je doba, po kterou bychom vyráběli (odebírali) elektrickou energii při konstantním výkonu rovnému maximu diagramu zatížení tak, že bychom měli stejné Jouleovy ztráty energie, jako kdybychom vyráběli (odebírali) podle diagramu zatížení.

17. Doba plných ztrát se spočte jako

$$\tau_Z = \frac{\int_0^T p(t)^2 dt}{P_{MAX}^2} = \frac{\sum_i P_i^2 \cdot t_i}{P_{MAX}^2}$$

18. Koeficient náročnosti Beta se spočte jako

$$\beta = \frac{P_{MAX}}{P} < 1$$

19. **Mezi pasivní parametry vedení nepatří** Všechno kromě R, L, C a G (svod)

- 20. Nejvýznamnějším pasivním provozním parametrem na vedeních VN a VVN při zatížení je R_{P}
- 21. Dominantním (určujícím charakter proudu) pasivním provozním parametrem nezatížených vedeních VN a VVN je ${\cal C}_P$
- 22. Obvykle zanedbatelným pasivním provozním parametrem na vedeních NN a VN je G(svod)
- 23. Vlnová vlastní impedance vedení je

$$Z_{VLN} = \sqrt{\frac{R + jX_p}{G + jB_p}}$$

- 24. Vlnová vlastní impedance není charakterizována stavem kdy při přerušeném vedení
- 25. Rozměr vlastní vlnové impedance vedení jsou Ω
- 26. Velikost podílu hliníku u lana AlFe4 120 je Al 120 mm² , Fe = 120/4 = 30mm²
- 27. Činný podélný odpor vedení není závislý na

$$R = \rho \frac{l}{S}$$

(je závislý na teplotě, kmitočtu, průřezu a délce. Na ostatních veličinách závislý není.)

28. Vlastní indukčnost vodiče vedení je závislá na Na délce a poloměru vodiče

$$L = 0,46 \cdot log\left(\frac{2l}{r}\right) - 0,15 \quad [mH/km]$$

29. Provozní indukčnost jednoduchého vedení se spočte jako

$$L_p = 0,46 \cdot log\left(\frac{d}{r}\right) + 0,05 \quad \left[\frac{mH}{km}\right]$$

30. Provozní podélná induktivní reaktance se spočte jako

$$X_p = \omega L_p = 2\pi f L_p \quad [\Omega/km; 1/s; H/km]$$

3

31. Provozní příčná kapacitní susceptance se spočte jako

$$B_p = \omega C_p = 2\pi f C_p \quad [S/km; 1/s; F/km]$$

32. **Při odvození provozní indukčnosti je třeba uvažovat dílčí indukčnosti vodičů** dílčí vlastní indukčnost vodiče vztaženou k jeho vnějšímu magnetickému toku

$$L' = \frac{\mu_0 \cdot \mu_r}{2\pi} \cdot l \cdot \left(ln\left(\frac{2l}{r}\right) - 1 \right)$$

dílčí vlastní indukčnost vodiče vztaženou k jeho vnitřnímu magnetickému toku

$$L'' = \frac{\mu_0 \cdot \mu_r}{2\pi} \cdot \frac{l}{4}$$

a vzájemná indukčnost

33. Transponování vodičů vedení je

Zrovnoměrnění (křížení vodičů), při kterém je vyloučen vliv rozdílných elektromagnetických vazeb. Vedení se chová jako symetricky uspořádané do rovnostranného trojúhelníku.

34. Svazkové vodiče se používají pro

Pro zvýšení kritického napětí pro vznik korony, dále se zmenšuje L_P a Z_{VL} a zvětšuje se C_P .

- 35. Provozní kapacita vedení je závislá kromě vzdáleností mezi vodiči dále ještě na Na poloměru vodičů a výšce vodičů nad zemí
- 36. Provozní kapacita venkovního vedení se spočte jako

$$C_p = C_0 + 3C'$$

$$C_p = \frac{1}{D - D'}$$

37. Kapacita proti zemi venkovního vedení se spočte jako

$$C_0 = \frac{1}{D + 2D'}$$

38. Provozní kapacita kabelového vedení se spočte jako

$$C_p = \frac{P_d}{3U_f^2 \omega t g(\delta)}$$

39. Nabíjecí výkon vedení se spočte jako (kde l je délka vedení)

$$Q_{3f} = 3U_f \cdot I_c = 3U_f^2 \cdot \omega C_p \cdot l = U_S^2 \cdot \omega C_p \cdot l$$

40. Nabíjecí proud vedení se spočte jako (kde l je délka vedení)

$$I_c = U_f \omega C_p l$$

41. Ztracený činný výkon na vedení se spočte jako (kde l je délka vedeni)

$$P_d = 3U_f I_c = 3U_f^2 \cdot \omega \cdot C_p \cdot l \cdot tg(\delta)$$

4

42. Ferrantiho jev je

Ferrantiho jev je, kdy napětí na konci vedení je výrazně větší než na začátku. Nastává tehdy, je-li přenášený výkon menší než přirozený výkon.

43. Přirozený výkon vedení je stav kdy

Vedením prochází jen užitečný (činný) výkon.

Konec vedení je zatížen impedancí, která je rovna vlnové impedanci.

44. Impedance Z2 připojená k vinutí transformátoru číslo 2 se jeví z pohledu svorek vinutí číslo 1 následovně

$$Z_1 = \left(\frac{N_1}{N_2}\right)^2 \cdot Z_2$$

45. Z hlediska velikosti impedance je nejmenším prvkem náhradního schématu transformátoru

Budící impedance

46. Z hlediska významu je u zatíženého transformátoru nejdůležitějším a tedy nikdy nezanedbatelným prvkem náhradního schématu

R – ohmický úbytek u_r ; úbytek u_x je způsoben rozptylovým tokem (rozptylová reaktance X_δ)

47. Při měření transformátoru naprázdno je jeho stav

Sekundární svorky jsou rozpojeny

Nasycený

48. Při měření transformátoru nakrátko je jeho stav

Sekundární svorky jsou spojeny zkrátka

Nenasycený

49. Napětí nakrátko transformátoru má jako složky úbytek

$$u_r$$
 a u_x

50. Proud transformátoru naprázdno má převážně charakter

Induktivní (indukční)

51. Hodinové číslo (úhel) transformátoru je

Posun fáze napětí mezi primárním a sekundárním vinutím stejné fáze.

52. Mezi podmínky paralelního chodu dvou transformátorů nepatří Nutné je splnit

- stejný sled fází
- stejné hodinové číslo
- stejný převod a přibližně stejná jmenovitá napětí
- stejné napětí nakrátko
- poměr výkonů 1:3,2
- → všechno ostatní je správná odpověď

53. Přibližná velikost úbytku velikosti napětí na transformátoru se spočte Celkový úbytek napětí Δu je

$$\Delta u = u_R \cdot \cos(\varphi) \pm u_x \cdot \sin(\varphi) \quad (+induk\check{c}n\acute{i}; -kapacitn\acute{i})$$

- 54. Ztráty činné nakrátko (v mědi) a naprázdno (v železe) nelze udávat v jednotce .J
- 55. **Z**tráty transformátoru činné nakrátko (v mědi) odpovídají fyzikálně Jouleovým (tepelným) ztrátám ve vinutí
- 56. Ztráty transformátoru činné naprázdno (v železe) odpovídají fyzikálně Součtu ztrát vířivými proudy a hysterezních ztrát
- 57. Ztráty transformátoru činné nakrátko (v mědi) se spočtou jako

$$\Delta P_{jk} = m(R_1 I_1^2 + R_2 I_2^2)$$

- 58. **Mezi možná zapojení vinutí transformátoru nepatří** Všechno kromě Δ (trojúhelník), hvězdy a Z (lomená hvězda)
- 59. Regulace převodu transformátoru odbočkami se provádí na Straně vyššího napětí
- 60. Izotermický děj je termodynamický děj, při kterém je konstantní Teplota, p*V = konst.
- 61. Izochorický děj je termodynamický děj, při kterém je konstantní Objem, p/T = konst.
- 62. Izobarický děj je termodynamický děj, při kterém je konstantní Tlak, V/T = konst.
- 63. Termodynamická změna média při konstantní entropii, čili změna bez výměny tepla s okolím je nazývána
 Adiabatický děj, s,q = konst.
- 64. Entalpie je

Součet vnitřní tepelné energie a mechanické vtlačovací práce.

$$di = du + d(pV) = dq - dl_T$$
 [kJ]

65. Entropie je

Změna tepla vzhledem k teplotě a vyjadřuje 2. termodynamický zákon.

66. Termodynamická účinnost se projevuje při

Nedokonalé termodynamické přeměně v turbíně

67. Účinnost oběhu páry klasické tepelné elektrárny nelze zlepšit

Vším kromě přihřívání, přehříváním, navýšení admisní teploty a navýšení admisního tlaku, regenerativním ohřevem a snížením tlaku po expanzi.

- 68. **Zvýšení termodynamické účinnosti expanze páry v turbině způsobí především poměrné** Snížení rozdílu entropií myslím že tak nějak jsem to měl a bylo to dobře
- 69. Které dvě veličiny sledují v grafu i-s i T-S během vypařovaní stejnou trajektorii Tlak a teplota
- 70. **Energie získaná tepelným strojem je v diagramu T-S** Rovna obsahu plochy Carnotova cyklu v T-S diagramu

71. Účinnost tepelného stroje je v diagramu T-S

$$\eta = 1 - \frac{T_1}{T_2}$$

- 72. Diagram Carnotova cyklu v T-S diagramu má tvar Obdélníka
- 73. Diagram Clausius-Rankinova cyklu v T-S diagramu má obecně přibližně tvar Lichoběžník se špičkou na pravé straně (přihřívání)
- 74. Podle velikosti spádu od vyššího k nižšímu je nejvýhodnější použít turbíny v pořadí Pelton, Francis, Kaplan
- 75. Účinnost vysokovýkonných elektrárenských kotlů je více jak 90%
- 76. Účinnost tepelného cyklu klasické i jaderné parní elektrárny je přibližně 30%
- 77. Účinnost akumulace elektrické energie přečerpávací vodní elektrárnou je přibližně 75% Účinnost Carnotova cyklu závisí na poměru

$$\eta = 1 - \frac{T_1}{T_2} - \ldots$$
závití na poměru vstupní a výstupní teploty

78. Suchost páry je těsně před přehříváním v parním kotli

$$x = \frac{m''}{m' + m''} \in <0; 1 >$$

79. Pro určování účinnosti Clausius-Rankinova cyklu je rozhodující Vykonaná práce a přivedené teplo.

$$\rho = \frac{A}{Q_P} = \frac{i_A - i_E}{i_A - i_{kD}}$$

- 80. **Kondenzátor v okruhu parní elektrárny slouží pro** Kondenzaci páry z turbíny (jako tepelný výměník)
- 81. Ideální expanze páry v turbíně klasické elektrárny je v i-s i T-S diagramu křivkou takřka přesně směřující šipka podél osy Y dolů.
- 82. Proces postupného odpařování páry ve výparníku kotle je v T-S diagramu křivkou takřka přesně směřující horizontální přímka bereme jen oblast odpařování páry ve výparníku
- 83. **Přihřívání páry v klasické tepelné elektrárně slouží k navýšení** Účinnosti (tepelné a termodynamické)
- 84. **Přehřívání páry v klasické tepelné elektrárně slouží k navýšení** Parametrů páry nad oblast syté páry až k potřebným
- 85. Regenerativní ohříváky slouží k navýšení Účinnosti o 3%

86. Mezi druhy kotlů v klasických parních elektrárnách nepatří

Kotle jsou bubnové a průtlačné, VT, NT a nadkritické, roštové, práškové, fluidní, cyklonové → ostatní tam nepatří

Správná odpověď: koksové

87. Mezi používané druhy kotlů v klasických parních elektrárnách nepatří

Kotle jsou bubnové a průtlačné, VT, NT a nadkritické, roštové, práškové, fluidní, cyklonové → ostatní tam nepatří

Správná odpověď: koksové

88. Běžné parametry páry při opouštění kotle při prvním vstupu do turbíny klasické tepelné elektrárny mohou být přibližně

 $p = 12 \text{ MPa; } T = 550^{\circ} C$

89. Používané parní turbíny nejsou co do druhu tzv.

Parní turbíny jsou obvykle vícetělesové s VT a NT popř. ST tělesem a vícestupňové. Dělí se dle:

- dle změny tlaku v oběžných kolech
- dle tlaku výstupní páry
- dle použité páry
- dle regulace odběrů
- dle proudění média
- \rightarrow takže něco jiného bude správně

90. Energie získatelná ve vodní elektrárně z jednoho kilogramu vody se dá spočítat jako

$$E_{V} = \frac{1}{2}(v_{1}^{2} - v_{2}^{2})$$

$$E_{H} = g(h_{1} - h_{2})$$

$$E_{P} = \frac{p_{1} - p_{2}}{\rho}$$

$$E_{c} = E_{H} + E_{V} + E_{P}$$

91. Které zařazení turbíny vodní elektrárny je správné

Dělení vodních turbín:

- dle způsobu přenosu energie: rovnotlaké, přetlakové
- dle průtoku oběžným systémem: centrifugální, centripetální (Francis), axiální (Kaplan), radiálně
 axiální (moderní Francis), diagonální, se šikmým průtokem, tangenciální (Pelton), s dvojím průtokem
- dle vstupní části: spirální, kašnová, kotlová
- \bullet dle polohy hřídele: horizontální, vertikální, šikmé \to asi něco z toho

92. Mezi možné ztráty při určování účinnosti turbíny vodní elektrárny nepatří Ztráty jsou objemové, hydraulické, mechanické \rightarrow takže něco jiného je správně

- 93. Vodní elektrárny používají převážně alternátory s vyniklými póly protože Mají krátký a vertikální rotor a hlavně jsou pomaloběžné.
- 94. Pro výrobu elektrické energie ve velkých parních elektrárnách se používají generátory Turbogenerátory

95. Parkova transformace souřadnic se používá při řešení rovnic synchronního stroje k převodu

Reaktancí

- 96. Synchronní reaktance alternátoru v podélné ose se označuje jako $X_{\boldsymbol{d}}$
- 97. Rázová (subtransitní) reaktance alternátoru v příčné ose se označuje jako $X_d^{\prime\prime}$
- 98. Přechodná (transitní) reaktance alternátoru v podélné ose se označuje jako X_d^{\prime}
- 99. Správně seřazené reaktance v podélné ose alternátoru dle jejich velikosti od nejmenší po největší jsou X_d'', X_d', X_d
- 100. Proud dodávaný do sítě alternátorem při výrazně přebuzeném stavu má charakter jalové složky

Induktivní

- 101. Proud dodávaný do sítě alternátorem při výrazně podbuzeném stavu má charakter jalové složky

 Kapacitní
- 102. Moment alternátoru a jeho činný elektrický výkon dodávaný do sítě není úměrný Je úměrný $X_d,\,X_q,\,I_f,\,U_S,\,sin(\theta)$ \to takže něco jiného
- 103. Při určování charakteristiky alternátoru naprázdno se hledá i_{b0} budící proud naprázdno při kterém je na svorkách jmenovité napětí.
- 104. Při určování charakteristiky alternátoru nakrátko se hledá I_{bk} budící proud nakrátko při kterém teče jmenovitý proud.
- 105. Mezi požadavky, které je třeba splnit při správně nadimenzovaném návrhu elektrického vedení nepatří hodnocení

Patří sem: ztráty výkonu, úbytek napětí, oteplení vodičů, tepelný účinek zkratu, mechanická odolnost, jistota dodávky, bezpečnost, ŽP, unifikace

→ takže něco jiného je správně

106. Proud na začátku vedení se vypočte pro 'T' článek z parametrů na konci vedení

$$I_1 = I_2(1 + \frac{1}{2}Z_1Y_ql^2) + U_{2f}Y_ql$$

107. Napětí na začátku vedení se vypočte pro 'T' článek z parametrů na konci vedení

$$U_{1f} = U_{2f}(1 + \frac{1}{2}Z_1Y_ql^2) + I_2Z_1l(1 + \frac{1}{4}Z_1Y_ql^2)$$

108. Proud na začátku vedení se vypočte pro 'Pi' článek z parametrů na konci vedení

$$I_1 = I_2(1 + \frac{1}{2}Z_1Y_ql^2) + U_{2f}Y_ql(1 + \frac{1}{4}Z_1Y_ql^2)$$

109. Napětí na začátku vedení se vypočte pro 'Pi' článek z parametrů na konci vedení

$$U_{1f} = U_{2f}(1 + \frac{1}{2}Z_1Y_ql^2) + I_2Z_1l$$

110. **Mezi běžně možné nepříznivé účinky zkratu nepatří** Nepříznivé účinky jsou:

- oteplení
- silové namáhání
- znemožnění řádného chodu
- spotřebiče
- poruchy izolace přepětím
- rušení sdělovacích cest
- ightarrow takže něco jiného je správně

111. Časový průběh zkratového proudu má charakter sinusový $\rightarrow A \cdot sin(\omega t + \varphi)$

112. Ekvivalentní dynamický zkratový proud je

$$I_{KM} = K \cdot \sqrt{2} \cdot I_K^{"}$$

 \rightarrow maximální hodnota zkratového proudu * koeficient

113. Ekvivalentní oteplovací zkratový proud je

$$I_{KE} = K_E \cdot I_K''$$

 \rightarrow efektivní hodnota zkratového proudu * koeficient