(上册) 第一章 电力系统概述

- ◆ 电力系统(一次系统)分为三大部分:①发电机②电力网③负荷
- ◆ 单线图: 用单线表示三相,反映电力系统各设备之间的联接关系
- ◆ 电力系统与发电厂的动力部分组成"动力系统
- ◆ 电力系统运行特点与要求: (1)与国民经济、人民生活联系紧密(2)各种暂态过程时间非常短(3)电能的生产、输送、分配及消费同时进行,不能大量储存
- ◆ 电力系统运行的基本要求: (1)保证供电可靠性(2)保证良好的电能质量(电压+5%~-7%, 频率±0.2~0.5Hz)(3)保证系统运行经济性
- ◆ 组成互联电力系统的优点:(1)减少系统总装机容量(2)减少备用容量(3)提高供电可靠性及电能质量(4)合理利用动力资源(5)便于安装大机组,提高劳动生产率;缺点:(1)由于互联设备都是超高压设备,投资大(2)系统构成复杂,运行难度大(3)并联回路数增加,故障电流相应增大。高压输电:压降小、损耗低、稳定性高
- ◆ 电力系统结线方式: ①开式结线 (无、有备用) ②闭式结线
- ◆ 发电机机端电压一般为 10~30kV,通过变压器升压到 110~750kV, 高压线路远距离输电,通过变压器降压给负荷供电,大负荷直接从 6~110kV 上接收电能,民用负荷一般从 110/220V 单相电压上接收 电能
- ◆ 35kV 县市内, 110 跨县市, 220 跨地区, 500 跨省, 750 跨大区
- ◆ 额定电压确定原则:
 - (1) 线路(电网)额定电压=用电设备额定电压
 - (2) 发电机额定电压=1.05 线路额定电压
 - (3) 升压变压器额定电压: 一次侧=(与发电机相联: 发电机额定电压 1.05)或(与线路相联: 线路额定电压); 二次侧 = 1.10 线路额定电压; 二次侧接 380V时,额定电压为 400V
 - (4) 降压变压器额定电压:一次侧=线路额定电压;二次侧=(直接与用电设备相联、漏抗小,1.05)或(漏抗大7.5%以上,1.10)
- ◆ 直流输电的优点: (1)适用于大系统互联(2)直流线路造价低(3)能量损耗小(4)控制快速简便
- ◆ 缺点: (1)换流站造价高,等价距离架空线 500km,电缆 50km(2)换流产生谐波,恶化电能质量,干扰通信系统(3)电流没有过零点,熄弧困难, HVDC 断路器研制困难
- ◆ 有功功率 (消耗功率平均值), 无功功率 (交换功率峰值), 反映网 络内部与外部交换能量的能力的大小
- ◆ 视在功率 S=UI,复功率 $\dot{S} = \dot{U}\dot{I}$,对于三相 Y 接 $\dot{U}_L = \sqrt{3}\dot{U}_P e^{j30^0}$

$$\dot{S} = \sqrt{3}\dot{U}, \dot{I}_{L} e^{-f30^{\circ}}$$

第二章 电力系统稳态模型

◆ 架空线路参数计算:

$$r = \frac{\rho}{nS}$$
 欧/公里(n 每相分裂数, ρ 欧 • 毫米 2 /公里,铝 31.5)

(2)
$$x = 0.1445 \lg \frac{D_{eq}}{D_s'}$$
 $x = 0.1445 \lg \frac{D_{eq}}{r'}$ 互几何均距

$$D_{eq}=\sqrt[3]{D_{12}D_{23}D_{31}}$$
 自几何均距 $D_{S}^{'}=\sqrt[n]{nR^{n-1}r'}$, $r'=e^{-\frac{1}{4}}r_0=0.779r_0$,对于LGJ, r' 取 0.81 r_0

(3)
$$b = \frac{7.58}{\lg \frac{D_{eq}}{D_s}} \times 10^{-6}$$
 $b = \frac{7.58}{\lg \frac{D_{eq}}{r_0}} \times 10^{-6}$ 西门/公里,

$$D_S = \sqrt{nR^{n-1}r_0}$$

分布式到集中式:

近似
$$K_z = 1 + \frac{ZY}{6}$$
 精确 $K_z = \frac{\sinh\sqrt{ZY}}{\sqrt{ZY}} = \frac{e^{\sqrt{ZY}} - e^{-\sqrt{ZY}}}{2\sqrt{ZY}}$

$$K_{Y} = \frac{\tanh \frac{\sqrt{ZY}}{2}}{\frac{\sqrt{ZY}}{2}} = \frac{\cosh \sqrt{ZY} - 1}{\frac{\sqrt{ZY}}{2} \sinh \sqrt{ZY}} = \frac{\frac{e^{\sqrt{ZY}} + e^{-\sqrt{ZY}}}{2} - 1}{\frac{\sqrt{ZY}}{2} \frac{e^{\sqrt{ZY}} - e^{-\sqrt{ZY}}}{2}}$$

• 变压器双绕组:

(1)
$$R_T = \frac{\Delta P_S U_N^2}{S_N^2} \times 10^3 X_T = \frac{U_S \% U_N^2}{S_N} \times 10 \text{ g/k/kVA/kV}$$

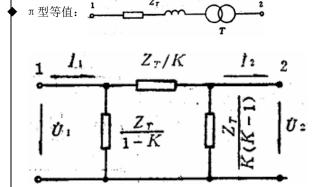
(2)
$$G_T = \frac{\Delta P_0}{U_N^2} \times 10^{-3} B_T = \frac{I_0 \% S_N}{U_N^2} \times 10^{-5}$$
 西门

(3)
$$\Delta P_0 = U_N^2 G_T \Delta Q_0 = \frac{I_0 \% S_N}{100}$$
 (kW, kVar, kVA)

(1) $\Delta P_{S1} = \frac{1}{2} [\Delta P_{S(1-2)} + \Delta P_{S(3-1)} - \Delta P_{S(2-3)}]$, 其余类推。 绕组容量不等时,必须归算:绕组 2 为 50%时, $\Delta P_{S(2-3)} = 4\Delta P'_{S(2-3)}$, $\Delta P_{S(1-2)}$ 同理为 4 倍

(2)
$$R_{T(100\%)} = \frac{\Delta P_{S \text{ max}}}{2S_N^2} U_N^2 \times 10^3 R_{T(50\%)} = 2R_{T(100\%)}$$

(3) 短路电压与(1)同样变换,一般不用归算,但若所给值未经归算 时则需按两倍归算。其余参数与双绕组相同



π型等值电路不需要进行阻抗折合

多电压等级标幺制、平均标称电压:

额定	3	6	10	35	110	220	330	500
平均	3.15	6.3	10.5	37	115	230	345	525

第三章 电力系统潮流分析与计算

◆ 电压与功率损耗:

$$\begin{split} \text{d}\dot{U} &= \frac{P_2R + Q_2X}{U_2} + j\frac{P_2X - Q_2R}{U_2}, &\quad \text{110kV 及以下} \\ \\ \dot{d}\dot{U}_1 &= \frac{P_1R + Q_1X}{U_1} + j\frac{P_1X - Q_1R}{U_1} &\quad \text{可忽略横分量} \end{split}$$

(2) 串联
$$\Delta \dot{S}_s = \Delta P_s + j\Delta Q_s = I^2 Z = \frac{S_s^2}{U_s^2} (R + jX)$$

- (3) 并联功率损耗可直接以电压平方乘导纳计算(注意不要忽略!)
- (4) 输电效率: 末端有功输出与始端有功输入之比
- (5) 计算电压损耗时特别注意**减去线路充电功率**(Q=-U²(B/2))
- ◆ 潮流计算:
 - (1) 给定同一点功率和电压:直接计算;不同点:两步法,先设全 网为额定电压,求功率损耗和分布;再求电压损耗和分布
 - (2) 闭式网:基本功率分布=自然功率+循环功率。自然功率:杠杆原理,阻抗取共轭!循环功率:环路电势(断口取在参数归算至的电压等级)、注意方向;从无功分点分解为开式网,给定分点处功率,重新计算其余节点的功率和所有电压

$$\dot{S}_{c} = \frac{\Delta \overset{*}{E} U_{N}}{\overset{*}{Z}_{\Sigma}}; \;\; \pounds \mathbb{R} : \;\; \dot{S}_{A1} = \frac{\sum_{m=1}^{n} \dot{S}_{m} \overset{*}{Z}_{m}}{\overset{*}{Z}_{\Sigma}} + \frac{U_{N} (\overset{*}{U}_{A1} - \overset{*}{U}_{A2})}{\overset{*}{Z}_{\Sigma}}$$

- ◆ 网络矩阵:
 - (1)存在接地点-->Yn 的逆存在 $Y_{ij} = \frac{\dot{I}_i}{\dot{U}_i}\Big|_{\dot{U}_K=0,\ k\neq j}$,物理意义: 除

节点j外其余节点都接地,在节点j上加一单位电压时,从节点

i 流向网络的注入电流; $oldsymbol{Z}_{j\bar{i}} = rac{\dot{U}_j}{\dot{I}_i} igg|_{I_k=0,\ k\neq i}$,除节点 i 外其

余节点均无注入电流,在节点 i 注入一单位电流时,节点 j 的电压。 \mathbf{Y}_{ii} =- \mathbf{V}_{ii}

- (2) Yn、Zn 均具有对角线优势、对称方阵
- ◆ 功率方程:

(1)
$$P_{i} = e_{i} \sum_{j=1}^{n} (G_{ij}e_{j} - B_{ij}f_{j}) + f_{i} \sum_{j=1}^{n} (G_{ij}f_{j} + B_{ij}e_{j})$$

$$Q_{i} = f_{i} \sum_{j=1}^{n} (G_{ij}e_{j} - B_{ij}f_{j}) - e_{i} \sum_{j=1}^{n} (G_{ij}f_{j} + B_{ij}e_{j})$$

(2)
$$P_i = U_i \sum_{j=1}^n U_j [G_{ij} \cos(\delta_i - \delta_j) + B_{ij} \sin(\delta_i - \delta_j)]$$

$$Q_i = -U_i \sum_{i=1}^n U_j [B_{ij} \cos(\delta_i - \delta_j) - G_{ij} \sin(\delta_i - \delta_j)]$$

$$\begin{split} H_{ij} &= \frac{\partial \Delta P_i}{\partial e_j} = -(G_{ij}e_i + B_{ij}f_i) \ H_{ii} = -\sum_j (G_{ij}e_j - B_{ij}f_j) - G_{ii}e_i - B_{ii}f_i \\ N_{ij} &= \frac{\partial \Delta P_i}{\partial f_j} = B_{ij}e_i - G_{ij}f_i \ N_{ii} = -\sum_j (G_{ij}f_j + B_{ij}e_j) - G_{ii}f_i + B_{ii}e_i \\ J_{ij} &= \frac{\partial \Delta Q_i}{\partial e_j} = N_{ij} \ J_{ii} = \sum_j (G_{ij}f_j + B_{ij}e_j) - G_{ii}f_i + B_{ii}e_i \ R_{ij} = \frac{\partial \Delta U_i^2}{\partial e_j} = 0 \ R_{ii} = -2e_i \\ L_{ij} &= \frac{\partial \Delta Q_i}{\partial f_j} = -H_{ij} \ L_{ii} = -\sum_j (G_{ij}e_j - B_{ij}f_j) + G_{ii}e_i + B_{ii}f_i \ S_{ij} = \frac{\partial \Delta U_i^2}{\partial f_j} = 0 \ S_{ii} = -2f_i \end{split}$$

当 Yn 中 Yij 为零时,相应的 Hij、Nij、Jij、Lij 也都为零。

▶ 极坐标形式:
$$\frac{\Delta P_1}{\Delta P_2} \\ ... \\ ... \\ \Delta P_{n-1} \\ ... \\ \Delta Q_0 \\ ... \\ \Delta Q_0 \\ ... \\ \Delta Q_n \\ ... \\ \Delta M_n = 1 \\ M_{n-1} \\ M_{1n} \\ M_{1n-1} \\$$

$$\begin{split} H_{ij} &= \frac{\partial \Delta P_i}{\partial \delta_j} = -U_i U_j (G_{ij} \sin \delta_{ij} - B_{ij} \cos \delta_{ij}) \ H_{ii} = U_i \sum_{j \neq i} U_j (G_{ij} \sin \delta_{ij} - B_{ij} \cos \delta_{ij}) = Q_i + U_i^2 B_{ii} \\ N_{ij} &= \frac{\partial \Delta P_i}{\partial U_j} U_j = -U_i U_j (G_{ij} \cos \delta_{ij} + B_{ij} \sin \delta_{ij}) \ N_{ii} = -U_i \sum_{j \neq i} U_j (G_{ij} \cos \delta_{ij} + B_{ij} \sin \delta_{ij}) - 2U_i^2 G_{ii} = -P_i - U_i^2 G_{ii} \\ J_{ij} &= \frac{\partial \Delta Q_i}{\partial \delta_j} = U_i U_j (G_{ij} \cos \delta_{ij} + B_{ij} \sin \delta_{ij}) \ J_{ii} = -U_i \sum_{j \neq i} U_j (G_{ij} \cos \delta_{ij} + B_{ij} \sin \delta_{ij}) = -P_i + U_i^2 G_{ii} \\ L_{ij} &= \frac{\partial \Delta Q_i}{\partial U_j} U_j = -U_i U_j (G_{ij} \sin \delta_{ij} - B_{ij} \cos \delta_{ij}) \ L_{ii} = -U_i \sum_{j \neq i} U_j (G_{ij} \sin \delta_{ij} - B_{ij} \cos \delta_{ij}) + 2U_i^2 B_{ii} = -Q_i + U_i^2 B_{ii} \end{split}$$

▶ PQ 分解法: 简化条件:电抗远大于电阻,电压相角差很小,Q;<<U;²B;;</p>

$$\begin{bmatrix} \Delta P_1/U_1 \\ \Delta P_2/U_2 \\ \dots \\ \Delta P_{n-1}/U_{n-1} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} B_{11} & B_{12} & \cdots & B_{1n-1} \\ B_{21} & B_{22} & \cdots & B_{2n-2} \\ \dots & \dots \\ B_{n-11} & B_{n-12} & \cdots & B_{n-1n-1} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U_1 \Delta \delta_1 \\ U_2 \Delta \delta_2 \\ \dots \\ U_n \Delta \delta_n \end{bmatrix}$$

$$\begin{bmatrix} \Delta Q_1/U_1 \\ \Delta Q_2/U_2 \\ \dots \\ \Delta Q_m/U_m \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} B_{11} & B_{12} & \cdots & B_{1m} \\ B_{21} & B_{22} & \cdots & B_{2m} \\ \dots & \dots \\ B_{m1} & B_{m2} & \cdots & B_{mm} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \Delta U_1 \\ \Delta U_2 \\ \dots \\ \Delta U_m \end{bmatrix}$$

特点:以两个线性方程组代替一个线性方程组,系数矩阵在迭代过程中保持不变,系数矩阵对称,<u>收敛较慢</u>,但精度相同

第四章 电力系统稳态运行与控制

- ◆ 无功平衡:(1)电源发无功与无功负荷、无功损耗平衡(2)无功电源容量与运行需要无功和备用无功平衡(3)局部地区无功平衡
- ▶ 无功电源(1)同步调相机、电动机(2)静电电容器(3)静止无功补偿器
- 中枢点选择: (1)大型发电厂高压母线(2)大型变电所二次母线(3)有大量地方负荷的发电厂母线
- ◆ 电压控制方式: 逆调压、恒调压、顺调压
- 电压控制措施:(1)调发电励磁(2)调变压器变比(3)并联无功补偿(改变功率分布)(4)串联无功补偿(改变网络参数);在等容量情况下,并补减少线路上流通的无功,降损效果较强,串补直接减少线路的电压损耗,调压效果较强。
- ▶ 有功平衡两层含义: (无功平衡前两层)
- ◆ 一次调频(调速器)、二次调频(调频器)
- ◆ 发电机和系统的功频静特性(两者含义不同)
- ◆ 经济调度: 前提(满足负荷需求、保证电力安全和质量)、目标(使电力系统运行经济性达到最优)
- ◆ 传统 ED 等微增率 (IC) 准则:最优解中各机组发电成本 IC 相等 ◆ 考虑出力上下限:先求 IC 相等时各机组出力,将搭界机组固定在 界上,其余机组再求 IC 相等的出力,依此进行下去得最终结果。

(下册) 第二章 同步发电机的数学模型及机端三相短路分析

- ◆ 理想电机: (1)定子 abc 三相绕组结构完全相同,互相对称,空间相 隔 120 度电角度(2)转子结构相对于 d 轴及 q 轴完全对称(3)定子、转 子铁心同轴且表面光滑(忽略定、转子上的齿槽),忽略齿谐波(4) 定子、转子绕组电流产生的磁动势在气隙中是正弦分布的,忽略高 次谐波(5)磁路是线性的,无饱和,无磁滞和涡流损耗,忽略集肤效
- ◆ 理想电机模型: 定子侧 abc 绕组; 转子侧 d 轴 (f、D 绕组), q 轴 (Q 绕组), q 轴沿转子旋转方向领先 d 轴 90 度电角度(18 未知数)
- ◆ 定转子绕组自感、互感特点(基于理想同步电机的假设):
 - (1) 定子绕组自感与互感均为 $2 heta_a$ 的周期函数, 定子绕组自感为正 而互感为负,周期为π电角度
 - (2) 转子绕组的自感与互感均为常数
 - (3) 定子绕组与转子绕组之间的互感是 θ_a 的周期函数,周期 2π
- ◆ 派克变换(将定子 abc 坐标变换到与转子同步旋转的 dq0 坐标)
 - (1) 经典:

$$\begin{bmatrix} f_d \\ f_q \\ f_0 \end{bmatrix} = \frac{2}{3} \begin{bmatrix} \cos\theta_a & \cos\theta_b & \cos\theta_c \\ -\sin\theta_a & -\sin\theta_b & -\sin\theta_c \\ 1/2 & 1/2 & 1/2 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} f_a \\ f_b \\ f_c \end{bmatrix}$$

$$\begin{bmatrix} f_a \\ f_b \\ f_c \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \cos\theta_a & -\sin\theta_a & 1 \\ \cos\theta_b & -\sin\theta_b & 1 \\ \cos\theta_c & -\sin\theta_c & 1 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} f_d \\ f_q \\ f_0 \end{bmatrix}$$

(2) 正交:

$$\begin{bmatrix} f_d \\ f_q \\ f_0 \end{bmatrix} = \sqrt{\frac{2}{3}} \begin{bmatrix} \cos\theta_a & \cos\theta_b & \cos\theta_c \\ -\sin\theta_a & -\sin\theta_b & -\sin\theta_c \\ 1/\sqrt{2} & 1/\sqrt{2} & 1/\sqrt{2} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} f_a \\ f_b \\ f_c \end{bmatrix} = \sqrt{\frac{2}{3}} \begin{bmatrix} \cos\theta_a & -\sin\theta_b & 1/\sqrt{2} \\ \cos\theta_b & -\sin\theta_b & 1/\sqrt{2} \\ \cos\theta_c & -\sin\theta_c & 1/\sqrt{2} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} f_d \\ f_q \\ f_0 \end{bmatrix}$$

$$= \sqrt{\frac{2}{3}} \begin{bmatrix} \cos\theta_a & -\sin\theta_b & 1/\sqrt{2} \\ \cos\theta_b & -\sin\theta_b & 1/\sqrt{2} \\ \cos\theta_c & -\sin\theta_c & 1/\sqrt{2} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} f_d \\ f_q \\ f_0 \end{bmatrix}$$

$$i_a(t) = i_{a=}(t) + i_{a-}(t) = -\frac{E'_{q0}}{X'_a} e^{\frac{t}{T_a}} + I_d(t) \cos\theta_a$$

有名值形式派克方程(磁链方程):

$$\begin{bmatrix} \psi_d \\ \psi_q \\ \psi_0 \\ \psi_f \\ \psi_Q \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} L_d & 0 & 0 & M_f & M_D & 0 \\ 0 & L_q & 0 & 0 & 0 & M_Q \\ 0 & 0 & L_0 & 0 & 0 & 0 \\ \frac{3}{2}M_f & 0 & 0 & L_f & M_R & 0 \\ \frac{3}{2}M_D & 0 & 0 & M_R & L_D & 0 \\ 0 & \frac{3}{2}M_Q & 0 & 0 & 0 & L_Q \end{bmatrix} \begin{bmatrix} -i_d \\ -i_q \\ -i_0 \\ i_f \\ i_D \\ i_Q \end{bmatrix}$$

◆ 标幺形式派克方程:

$$\begin{bmatrix} u_d \\ u_q \\ u_0 \\ u_f \\ u_D \\ u_Q \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} p\psi_d - \omega\psi_q \\ p\psi_q + \omega\psi_d \\ p\psi_0 \\ p\psi_f \\ p\psi_D \\ p\psi_Q \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} r & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & r & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & r & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & r_f & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & r_D & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & r_Q \end{bmatrix} \begin{bmatrix} -i_d \\ -i_q \\ -i_0 \\ i_f \\ i_D \\ i_Q \end{bmatrix}$$

$$\begin{bmatrix} \psi_d \\ \psi_q \\ \psi_0 \\ \psi_f \\ \psi_D \\ \psi_Q \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} X_d & 0 & 0 & X_{ad} & X_{ad} & 0 \\ 0 & X_q & 0 & 0 & 0 & X_{aq} \\ 0 & 0 & X_0 & 0 & 0 & 0 \\ X_{ad} & 0 & 0 & X_f & X_{ad} & 0 \\ 0 & X_{ad} & 0 & 0 & X_{ad} & X_D & 0 \\ 0 & X_{aq} & 0 & 0 & 0 & X_Q \end{bmatrix} \begin{bmatrix} -i_d \\ -i_q \\ -i_0 \\ i_f \\ i_D \\ i_Q \end{bmatrix}$$

发电机机端短路后 q 轴绕组短路电流为零, 零轴绕组短路电流为零, 只有 d 轴绕组有短路电流, 故分析空载发电机机端三相短路只需要 考虑 d 轴方向各绕组即 d、f、D 绕组的相互影响

$$\underset{\text{th}}{\text{th}} i_d(t) = (I_d'' - I_d')e^{-t/T_d''} + (I_d' - I_d)e^{-t/T_d'} + I_d$$

$$I_A(t) = (I_A'' - I_A')e^{-t/T_d''} + (I_A' - I_A)e^{-t/T_d'} + I_A$$

电流衰减顺序:D绕组、f绕组。根据电抗的串并联关系求得 X″X、

$$X_{d$$
进一步求 $I_{d}^{"}$ 等。
$$X_{d}^{"} \longrightarrow X_{ad} X_{fl} X_{Dl}$$

两个时间常数分别求 X_D'' 和 X_f' 得到,D 绕组: $T_d'' = \frac{X_D'}{r}$

$$X''_D = X_{Dl} + \frac{1}{\frac{1}{X_{ad}} + \frac{1}{X_{dl}} + \frac{1}{X_{fl}}}, \quad X'_f = X_{fl} + \frac{1}{\frac{1}{X_{ad}} + \frac{1}{X_{dl}}}$$

通常认为故障前发电机定子开路,则 $U_{{\scriptscriptstyle A}0}=E_{{\scriptscriptstyle q}0}^{\prime}=E_{{\scriptscriptstyle q}0}$ (=1)

$$i_a(t) = i_{a=}(t) + i_{a-}(t) = -\frac{E'_{q0}}{X_J^*} e^{-\frac{t}{T_a}} + I_d(t) \cos \theta_a$$

 $(\theta_a(0) = 0$ 时), $I_d(t)$ 如上

第三章 电力系统故障分析与计算

对称故障(任选功率基值,电压基值取平均标称电压),短路电流 周期分量/短路容量 $I_{F*} = \frac{U_{F*}}{X_{F*}} = \frac{1}{X_{F*}}$ (电源至短路点总电抗)

非周期分量 $i_{\bullet}(t)=\sqrt{2}I_{F}e^{-\frac{t}{T_{\bullet}}}$,半个周期(0.01s)后达到冲击电

流
$$\sqrt{2}I_F(1+e^{-\frac{0.01}{T_e}})$$
,有效值 $\sqrt{I_F^2+(\sqrt{2}I_Fe^{-\frac{0.01}{T_e}})^2}$

近点短路:考虑超暂态电抗(加入总电抗)和内电势,其余相同

◆ 电源变换(戴维南)
$$\dot{E}_{eq} = \left(\frac{\dot{E}_1}{X_1} + \frac{\dot{E}_2}{X_2} + \dots + \frac{\dot{E}_n}{X_n}\right) X_{eq}$$

转移阻抗(星-三角变换公式)

对称分量法: $\alpha = e^{\int_{-\infty}^{2\pi/3}}$ —任何一组三相电压、电流均可分解为正

负零序分量; 三个分量互相独立解耦、可迭加; 三相参数对称

$$\begin{bmatrix} \dot{f}_{a} \\ \dot{f}_{b} \\ \dot{f}_{c} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 & 1 & 1 \\ 1 & a^{2} & a \\ 1 & a & a^{2} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \dot{f}_{a0} \\ \dot{f}_{a1} \\ \dot{f}_{a2} \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} \dot{f}_{a0} \\ \dot{f}_{a1} \\ \dot{f}_{a2} \end{bmatrix} = \frac{1}{3} \begin{bmatrix} 1 & 1 & 1 \\ 1 & a & a^{2} \\ 1 & a^{2} & a \end{bmatrix} \begin{bmatrix} \dot{f}_{a} \\ \dot{f}_{b} \\ \dot{f}_{c} \end{bmatrix}$$

- ◆ 发电机 X_{g1} 可取 X_{d} , X_{d} , X_{d} , $X_{g2} = \frac{1}{2}(X_{d}^{"} + X_{q}^{"})$, $X_{g0} = X_{dl} + 3X_{g}$, Y0 侧加阻抗,零序增加 $3Z_{n}$, △侧增加 $1/3Z_{n}$
- ◆ 输电线路 X₁=X₂=X-X_m, X₀=X+2X_m, 负荷 Z₁=Z₂=Z, Z₀=Z+3Z_n
- ◆ 变压器正负序均为 X₀+X_s,零序△竖边地,Y₀横边通,Y 两边不通
- ◆ 简单电力系统:单相接地(序网串联)、两相短路(正负序并联,零序独立)、两相短路接地(序网并联),附加阻抗、比例系数:

两相短 路	(除 X ₁ 外的附加阻抗) X ₂ (+Z _f)	$\sqrt{3}$
单相短 路	X ₂ +X ₀ (+3Z _f)(经阻抗短 路)	3
两相短 路接地	$\frac{X_2X_0}{X_2+X_0}$ (j X_0 换为 j X_0+3Z_f)	$\sqrt{3}\sqrt{1-\frac{X_2X_0}{(X_2+X_0)^2}}$

◆ 单相短路有 $\dot{I}_{a0} = \dot{I}_{a1} = \dot{I}_{a2}$, 两相直接短路接地有

$$\dot{I}_b = \dot{I}_{a1} \left(a^2 - \frac{X_2 + aX_0}{X_2 + X_0} \right) \quad \dot{I}_c = \dot{I}_{a1} \left(a - \frac{X_2 + a^2 X_0}{X_2 + X_0} \right)$$

- ◆ 复杂电力系统: 戴维南(开路电压、等效阻抗)、分解计算(负序、 零序用分流算,正序分别以电压源和电流源计算后叠加)
- ◆ 非全相运行: 单相断线-两相短路接地(从断口看入戴维南等效, 序网并联),两相断线-单相短路(序网串联)

第四章 电力系统稳定性分析与继电保护基础

- ◆ 按干扰大小分类: 静态稳定、暂态稳定; 按引起稳定问题的原因分类: 功角稳定性、电压稳定性、负荷稳定性
- ◆ T」的物理意义: 发电机在单位转矩的作用下, 转子从静止状态加速 到额定状态所需要的时间
- ◆ 转子运动方程:

$$\frac{d\delta}{dt} = (\omega - 1)\omega_0 \qquad T_J \frac{d\omega}{dt} = P_T - P_E - P_D = \Delta P$$

◆ 功角特性: (1)隐极机:

$$P_{E_q} = \frac{E_q U}{x_{d\Sigma}} \sin \delta \quad P_{E_q'} = \frac{E_q' U}{x_{d\Sigma}'} \sin \delta - \frac{U^2}{2} \frac{x_{d\Sigma} - x_{d\Sigma}'}{x_{d\Sigma} x_{d\Sigma}'} \sin 2\delta$$

(2)凸极机: E'恒定时同隐极

$$P_{E_q} = \frac{E_q U}{x_{d\Sigma}} \sin \delta + \frac{U^2}{2} \frac{x_{d\Sigma} - x_{q\Sigma}}{x_{d\Sigma} x_{q\Sigma}} \sin 2\delta \ (\text{m'})$$

- ◆ 静态稳定判据: $S = \frac{dP_E}{d\delta} > 0$ (同步功率系数)
- ◆ 提高静态稳定的措施: (1)采用先进的自动励磁调节系统(2)减少系统 元件的电抗(①提高电压等级②采用分裂导线③串联电容补偿)(3) 改善系统网络结构

暂定稳定 X_{II} 接入附加阻抗, $X_{II} = X_k + X_j + \frac{X_k X_j}{X_{\Delta}}$

等面积定则: abcd 的面积为发电机运行点从 a 点转移到 c 点的过程中转子相对运动的动能的增加,为加速面积,defg 的面积为从 e 点到 f 点的过程中转子动能的减少量,减速面积。加速面积等于减速

面 积 。 由
$$\int_{\delta_0}^{\delta_{cr}} (P_0 - P_{II}) d\delta = \int_{\delta_{cr}}^{\delta_h} (P_{III} - P_0) d\delta$$
 求 出

$$\delta_{cr} = \cos^{-1} \left(\frac{P_0(\delta_h - \delta_0) + P_{\text{IIIM}} \cos \delta_h - P_{\text{IIM}} \cos \delta_0}{P_{\text{IIIM}} - P_{\text{IIM}}} \right)$$

提高暂态稳定性的措施: (1)故障的快速切除和自动重合闸装置的应用(2)提高发电机输出电磁功率(3)减少原动机输出机械功率

继电保护四大要求: 可靠性、选择性、快速性、灵敏性

· 最大运行方式: 最大容量、三相短路; 最小方式: 两相短路

一段保护(电流速断保护): $I_{d=4} = K_K I_{dB_{\max}}$ 原则: 动作电流 大于下一线路首端可能出现的最大短路电流;校验:以最小运行方

式下两相短路电流 $K_{lm3} = \frac{I_{d3\,\mathrm{min}}}{I_{ds3}} \geqslant 2$ 。优:简单可靠动作迅速,

缺: 受运行方式影响, 在某些运行方式下可能无保护范围

二段保护(限时电流速断): $I_{d-4} = K_K I_{d-3}$,整定原则:下一线路保护的第一段电流保护区末端短路时不动作;功能:①切除速断保护范围以外的故障②作为速断保护的后备保护;要求:①任何情况下保护线路全长②具有足够的灵敏度③具有最小的动作时限;

校验:
$$K_{lm}^{"} = \frac{I_{d \min}}{I_{d \max}} \ge 1.3 \sim 1.5$$

三段保护(定时限过电流保护): $I_{\pm} = K_{K}^{m}I_{frmax}$,原则:躲开最大负荷电流,功能:本线路一二段的近后备和下一线路远后备;要求:最恶劣情况可靠切除故障;电动机负荷:

$$I_{dz4}^{""} = \frac{K_K^{""}K_{zq}}{K_{db}}I_{fz\,max}; \;
abla : \; K_{bn}^{""} = \frac{I_{d\,min}}{I_{dz4}} \ge 1.2$$

