



电力系统继电保护原理

主讲教师: 张沛超

Email: pczhang@sjtu.edu.cn







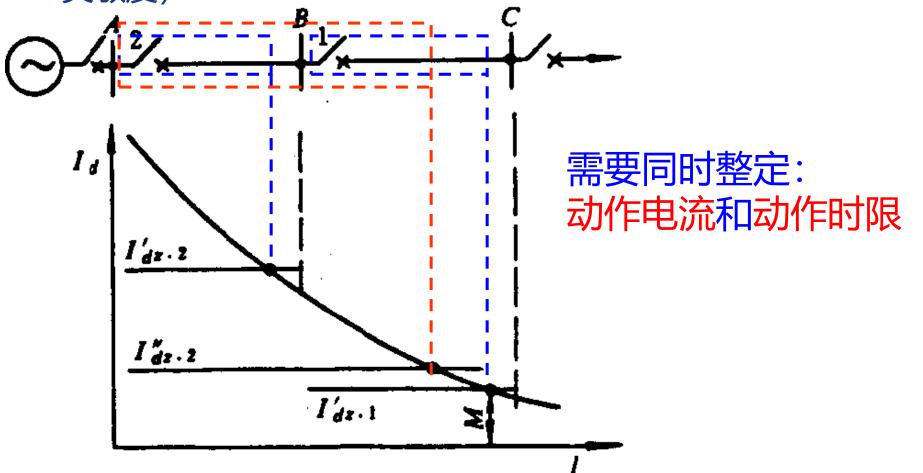
2.1.3 限时电流速断保护 (电流工段保护) time overcurrent



电流II段保护的目的和整定原则

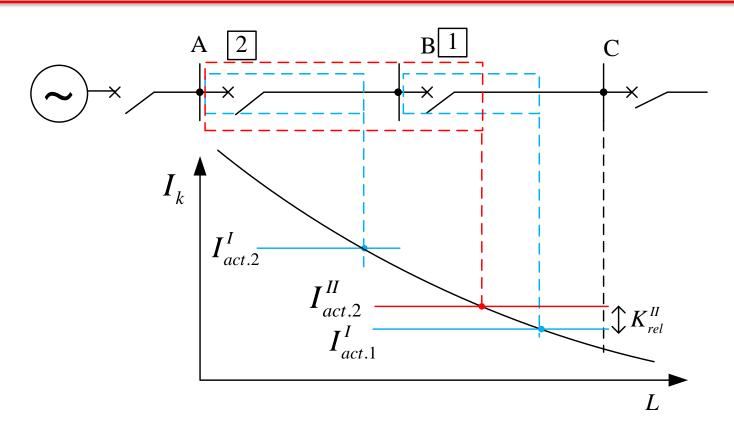


- 目的:反应本线路I段保护范围以外的相间故障
- 原则:与相邻线路I段配合(牺牲速动性,保证选择性,提高 灵敏度)



(1) 动作电流的整定

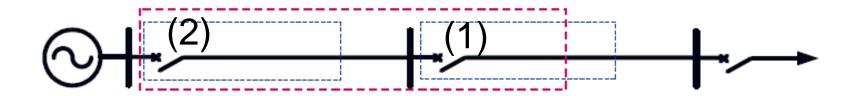




$$I_{\text{act},2}^{\text{II}} = K_{\text{rel}}^{\text{II}} I_{\text{act},1}^{\text{I}} (= K_{\text{rel}}^{\text{II}} K_{\text{rel}}^{\text{I}} I_{k,C,\max})$$
 $K_{\text{rel}}^{\text{II}}$ 为限时电流速断保护的可靠性系数,一般为1.1~1.2

(2) 动作时限的整定





应比下一条线路速断保护的动作时限高出一个时间阶梯 Δt

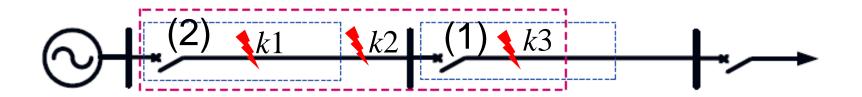
$$t_2^{\rm II} = t_1^{\rm I} + \Delta t$$

 Δt 通常取0.3~0.5s, 保证保护的选择性

思考





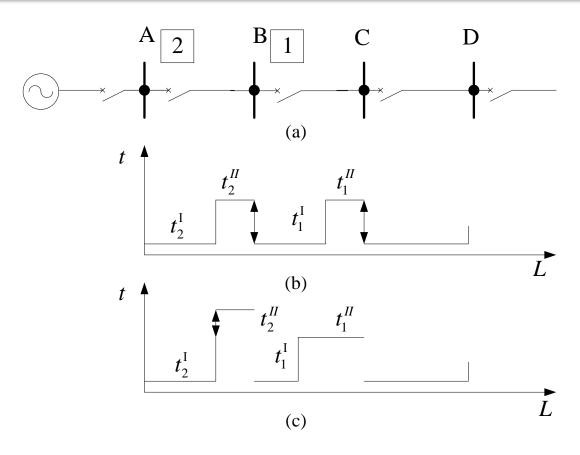


应比下一条线路速断保护的动作时限高出一个时间阶梯 Δt

- 若k1/k2/k3点发生故障,哪些保护启动?哪些动作?
- 若k3点发生故障,而保护2的II段动作时间Δt过小,则可能发生什么后果?

动作时限的配合关系





电流 I 段和 II 段保护联合工作,能够保证全线路范围内的相间故障都能够在 II 段时限内切除。对于配电网,可构成该线路的主保护

灵敏性校验



● 过量保护灵敏性的一般计算方法:

$$K_{sen} = \frac{$$
保护范围末端发生金属性短路故障参数计算值
保护整定值

电流II段灵敏性计算(考虑最不利方式):按最小方式下、线路末端两相短路时的短路电流进行校验

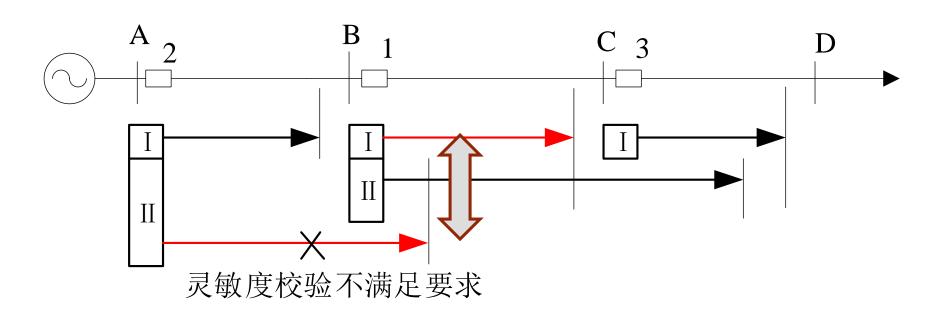
$$K_{sen} = \frac{I_{k,B,\min}}{I_{act,2}^{"}} \ge 1.3 \sim 1.5$$



灵敏度不满足时



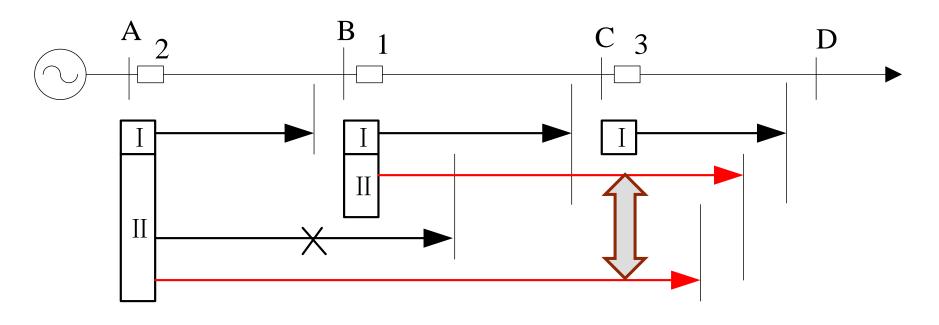
灵敏度不满足要求时,在发生内部故障时保护可能不动作



灵敏度不满足时—整定值调整



需要进一步延伸限时电流速断保护的整定范围,与相邻线路的限时电流速断保护进行配合



$$I_{\text{act},2}^{\text{II}} = K_{\text{rel}}^{\text{II}} I_{\text{act},1}^{\text{II}} = K_{\text{rel}}^{\text{II}} K_{\text{rel}}^{\text{II}} I_{\text{act},3}^{\text{I}} = K_{\text{rel}}^{\text{II}} K_{\text{rel}}^{\text{II}} K_{\text{rel}}^{\text{II}} I_{k,D,\text{max}}^{\text{II}}$$

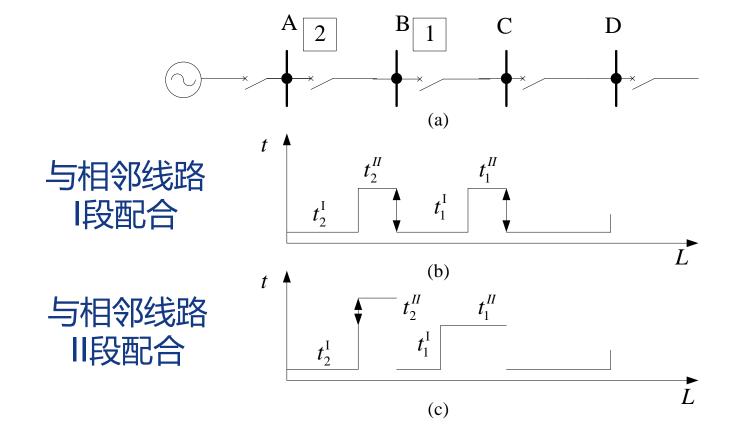
● 但需注意:电流II段的保护范围依旧是本线路!

灵敏性不满足时——时限调整



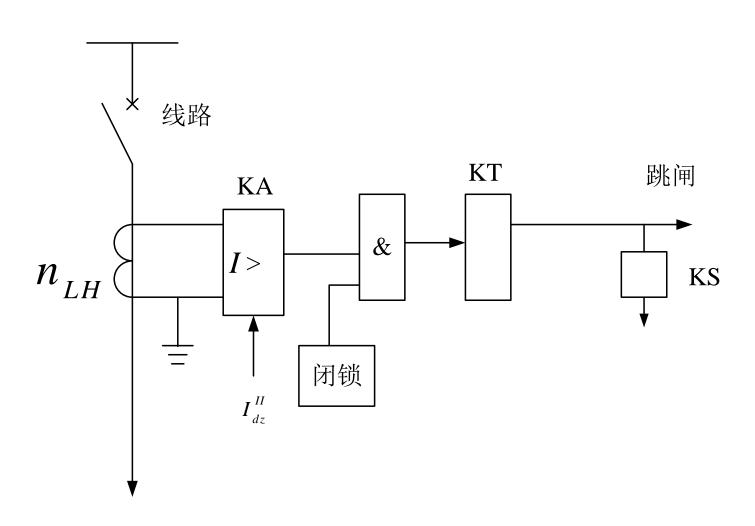
当与相邻线路的限时电流速断保护进行配合时,需要进一步增加延时,以同时满足选择性的要求,即:

$$t_{2}^{"} = t_{1}^{"} + \Delta t = t_{1}^{'} + 2\Delta t$$



单相原理接线图





保护评价



- 限时电流速断保护的整定范围大于本线路全长
- 与 I 段保护配合,可在较短时间内切除全线路范围内任何点相间故障——可作为中低压(≤35kV)线路的主保护

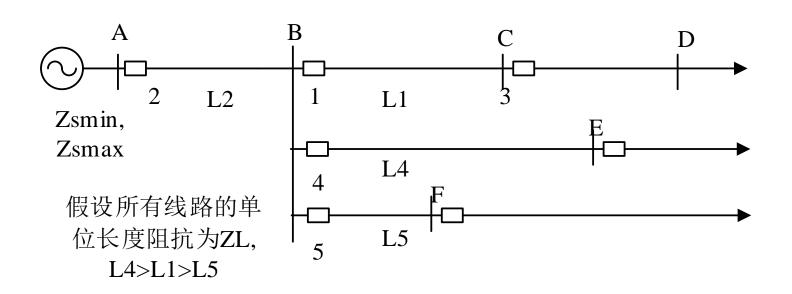
● 优点:可保护本线路全长;可作为I段的近后备

● 缺点:速动性差(有延时)

思考







● 如何整定保护2的II段定值?

✓记住:整定计算时优先考虑选择性!

● 如何校验其灵敏度?