

- b) 对于相间短路，应配置阶段式过电流保护，还可选配不经振荡闭锁的阶段式相间距离保护。
- c) 中性点经电阻接地系统，应配置反应单相接地短路的二段式零序电流保护，动作于跳闸。
- d) 过电流 I 段应对本线路末端相间故障有足够灵敏度，并躲过单台发电机的单元变压器低压侧相间故障电流，灵敏系数不小于 1.5，时间可取为 0s~0.2s。
- e) 过电流 II 段应躲过本线路最大负荷电流，尽量对本线路最远端单元变压器低压侧故障有灵敏度，时间定值与单元变压器的过电流保护延时配合，如单元变压器电流保护为瞬时段，时间可取为 0.3s~0.5s。
- f) 过电流保护可不经方向控制，也可不经电压闭锁。
- g) 相间距离 I 段应对本线路末端相间故障有灵敏度，灵敏系数不小于 1.5，时间可取为 0s~0.2s。
- h) 相间距离 II 段应躲过线路最大负荷电流时的负荷阻抗，尽量对本线路最远端单元变压器低压侧故障有灵敏度，时间可取为 0.3s~0.5s。
- i) 汇集线路不采用自动重合闸。
- j) 中性点经电阻接地系统，零序电流 I 段对本线路末端单相接地故障有灵敏度，灵敏系数不小于 2，动作时间应满足电站运行电压适应性要求。
- k) 中性点经电阻接地系统，零序电流 II 段按可靠躲过线路电容电流整定，时间可比零序电流 I 段多一个级差。

7.2.21.9 汇集母线保护整定如下：

- a) 汇集母线应配置母线保护和分段断路器保护作为汇集母线相间故障和电阻接地系统汇集母线接地故障的主保护，其定值整定按照 7.2.8 及 7.2.10。
- b) 母线保护应允许使用不同变比的电流互感器，通过软件自动校正，并能适应于各支路电流互感器变比最大相差 10 倍的情况。

7.2.21.10 小电流接地故障选线装置整定如下：

- a) 汇集系统中性点经消弧线圈接地的升压站应按汇集母线配置小电流接地故障选线装置。
- b) 汇集线路应配置专用的零序电流互感器，供小电流接地故障选线装置使用。
- c) 接地故障选线装置的零序电压元件对汇集系统单相接地故障应有足够灵敏度，灵敏系数不小于 1.5。
- d) 接地故障选线装置应具备跳闸出口功能。在发生单相接地故障时经较短延时（一般不超过 0.5s）切除故障汇集线路；经较长延时（一般不超过 1s）跳主升压变压器低压侧断路器；经更长延时（一般不超过 1.5s）跳升压变压器各侧断路器。

7.2.22 故障录波器

7.2.22.1 变化量电流启动元件定值按最小运行方式下线路末端金属性故障最小短路校验灵敏度整定，灵敏系数不小于 4。

7.2.22.2 稳态量相电流启动元件按躲过最大负荷电流整定；负序和零序电流启动元件按躲过最大运行工况下的不平衡电流整定，按线路末端两相金属性短路校验灵敏度，灵敏系数不小于 2。

7.2.22.3 相电压突变量启动元件按躲正常电压变化整定，一般可取 $10\%U_N$ ，电压越限定值按躲过电网电压正常波动范围整定，负序和零序电压启动元件按躲正常运行工况下的最大不平衡电压整定。

7.2.22.4 频率越限启动元件按大于电网频率允许偏差整定，变化率一般按 $0.1\text{Hz/s}\sim 0.2\text{Hz/s}$ 整定，局部电网频率变化较大者可适当放宽。

中 华 人 民 共 和 国
电 力 行 业 标 准
3kV~110kV 电网继电保护装置运行整定规程
DL/T 584—2017
代替 DL/T 584—2007

*

中国电力出版社出版、发行
(北京市东城区北京站西街19号 100005 <http://www.cepp.sgcc.com.cn>)
北京博图彩色印刷有限公司印刷

*

2018年12月第一版 2018年12月北京第一次印刷
880毫米×1230毫米 16开本 2.5印张 74千字
印数0001—2000册

*

统一书号 155198·1081 定价 31.00元

版权专有 侵权必究
本书如有印装质量问题, 我社营销中心负责退换



中国电力出版社官方微信



电力标准信息微信

为您提供 **最及时、最准确、最权威** 的电力标准信息



155198.1081