中国电机工程学报 2011, 31(31) 134-141 DOI: ISSN: 0258-8013 CN: 11-2107/TM

本期目录 | 下期目录 | 过刊浏览 | 高级检索

[打印本页] [关闭]

电力系统运行与规划

发电系统运行风险的评估算法

刘若溪,张建华,刘文霞,吴迪

电力系统保护与动态安全监控教育部重点实验室(华北电力大学)

摘要:

为了更加准确地衡量发电系统的运行风险,在简要介绍发电系统运行风险评估的内涵及其与传统可靠性评估关系的基础上,提出一种考虑发电机实时运行状态的发电系统运行风险评估算法。该方法将发电机分为时变与非时变2种类型,应用马尔可夫理论推导出2种类型发电机的时间相关停运概率模型。采用一种计及发电机实时运行状态的停运率模型来计算各发电机的实时停运率,并根据风险理论建立发电机非计划停运给发电系统造成的经济损失后果模型。最后给出发电系统所处各种有功输出状态的概率、期望有功输出和期望经济损失3个指标,用以衡量其实时运行风险的大小。通过对算例IEEE RTS-79的计算分析验证所提算法的有效性。

关键词: 发电系统 风险 实时运行条件 马尔可夫理论 停运率模型

Method of Operational Risk Assessment for Generating System

LIU Ruoxi, ZHANG Jianhua, LIU Wenxia, WU Di

Key Laboratory of Power System Protection and Dynamic Security Monitoring and Control (North China Electric Power University), Ministry of Education

Abstract:

In order for evaluating the risk of generating system more accurately, this paper introduced the generating system operational risk assessment concept and the relationship between it and traditional reliability evaluation. In this paper, the author put forward an operational risk assessment algorithm for generating system, in which the operating conditions of generator was considered. In this algorithm the generators were divided into two types: time-varying and non-time-varying generator, the time-dependent outage probability of each type was deduced based on Markov theory. The outage rate of generator was calculated by a method in which the operating conditions of generator had been considered. The economic loss model which was caused by unplanned shutdown of generator was also established. At last, the algorithm developed three indices, including the probability of all kinds of active power output states, active power output expectation and economic loss expectation, which can measure the real time operational risk of power plant. The calculation and analysis of IEEE-RTS 79 reliability test systems show that the proposed algorithm is effective.

Keywords: generating system risk real time operating condition Markov theory outage rate model

收稿日期 2011-01-11 修回日期 2011-04-06 网络版发布日期 2011-12-05

DOI:

基金项目:

通讯作者: 刘若溪

作者简介:

作者Email: Liuruoxi0121123@163.com

参考文献:

本刊中的类似文章

- 1. 康劲松 张烨.多电平变流器在风力发电系统中的应用[J]. 中国电机工程学报, 2009, 29(24): 20-25
- 2. 宁辽逸 吴文传 张伯明 李想.运行风险评估中缺乏历史统计数据时的元件停运模型[J]. 中国电机工程学报, 2009,29(25): 26-31
- 3. 李生虎 王京景 刘正楷.基于瞬时状态概率的保护系统短期可靠性评估[J]. 中国电机工程学报, 2009, 29(25):

扩展功能

本文信息

- ▶ Supporting info
- ▶ PDF(375KB)
- ▶[HTML全文]
- ▶参考文献[PDF]
- ▶参考文献

服务与反馈

- ▶把本文推荐给朋友
- ▶加入我的书架
- ▶加入引用管理器
- ▶ 引用本文
- ▶ Email Alert
- ▶ 文章反馈
- ▶浏览反馈信息

本文关键词相关文章

- ▶发电系统
- ▶风险
- ▶ 实时运行条件
- ▶ 马尔可夫理论
- ▶停运率模型

本文作者相关文章

- ▶ 刘若溪
- ▶张建华

PubMed

- Article by Liu, R.X
- Article by Zhang, J.H

50-55

- 4. 宁辽逸 吴文传 张伯明.一种适用于运行风险评估的元件修复时间概率分布[J]. 中国电机工程学报, 2009,29 (16): 15-20
- 5. 宋毅 王成山.一种电力系统连锁故障的概率风险评估方法[J]. 中国电机工程学报, 2009, 29(4): 27-33
- 6. 张兴平 陈玲 武润莲.加权CVaR下的发电商多时段投标组合模型[J]. 中国电机工程学报, 2008,28(16): 79-83
- 7. 李勇 胡育文 陈光辉 黄文新 邱景峰 张勇 刘陵顺.基于直接功率控制的定子双绕组感应发电机系统电压调节技术[J]. 中国电机工程学报, 2008,28(26): 111-117
- 8. 查浩 韩学山 杨朋朋. 电网运行状态下的概率优化调度[J]. 中国电机工程学报, 2008, 28(28): 54-60
- 9. 朱峰,对冲在电力交易中降低市场经营风险的模拟计算[J]. 中国电机工程学报, 2007, 27(34): 76-83
- 10. 周辉 侯云鹤 吴耀武 宿吉锋 熊信银 毛承雄.现货市场中考虑系统运行约束的发电投资风险估计[J]. 中国电机工程学报, 2008,28(13): 99-105
- 11. 冯长有 王锡凡 王建学 张钦 刘柱.市场环境下发电厂商机组检修新策略[J]. 中国电机工程学报, 2008,28 (13): 106-113
- 12. 刘铠滢 蔡述涛 张尧.基于风险评判的电网规划方法[J]. 中国电机工程学报, 2007, 27(22): 69-73
- 13. 陈启梅 翁一武 翁史烈 朱新坚.燃料电池-燃气轮机混合发电系统性能研究[J]. 中国电机工程学报, 2006,26 (4): 31-35
- 14. 吕泉 武亚光 李卫东.基于多心理账户的发电商报价决策模型[J]. 中国电机工程学报, 2006, 26(24): 24-30
- 15. 康重庆 庄彦 胡江溢 贾俊国 林弘宇.售电市场中售电量的风险分析[J]. 中国电机工程学报, 2009, 29(19): 78-84

Copyright by 中国电机工程学报