



同濟大學
TONGJI UNIVERSITY

硕士学位论文

基于复杂网络的电网脆弱性
分析与量化评估研究

姓 名：李灵聪

学 号：1732929

所在院系：电子与信息工程学院

学科门类：工程

学科专业：控制工程

指导教师：苏永清 副教授

二〇一九年十二月



同濟大學
TONGJI UNIVERSITY

A dissertation submitted to
Tongji University in conformity with the requirements for
the degree of Master of Science Engineering

**Research on Vulnerability Analysis and
Quantitative Evaluation of Power System
Based on Complex Network**

Candidate :	Li Jiongcong
Student Number :	1732929
School/Department :	College of Electronics and Information Engineering
Discipline :	Engineering
Major :	Control Engineering
Supervisor :	A. Prof. Su Yongqing

December, 2019

学位论文版权使用授权书

本人完全了解同济大学关于收集、保存、使用学位论文的规定，同意如下各项内容：按照学校要求提交学位论文的印刷本和电子版；学校有权保存学位论文的印刷本和电子版，并采用影印、缩印、扫描、数字化或其它手段保存论文；学校有权提供目录检索以及提供本学位论文全文或者部分的阅览服务；学校有权按有关规定向国家有关部门或者机构送交论文的复印件和电子版；在不以盈利为目的的前提下，学校可以适当复制论文的部分或全部内容用于学术活动。

学位论文作者签名：

年 月 日

同济大学学位论文原创性声明

本人郑重声明：所呈交的学位论文，是本人在导师指导下，进行研究工作所取得的成果。除文中已经注明引用的内容外，本学位论文的研究成果不包含任何他人创作的、已公开发表或者没有公开发表的作品的内容。对本论文所涉及的研究工作做出贡献的其他个人和集体，均已在文中以明确方式标明。本学位论文原创性声明的法律责任由本人承担。

学位论文作者签名：

年 月 日

摘要

电力系统作为维持国计民生的重要组成部分，其稳定性、可靠性及安全性至关重要。近年来，世界各地发生的多起大停电事故也引起越来越多专家学者的关注。研究表明，大多数大停电事故的发生原因是局部故障，由于电网的级联特性，最终导致电网大面积瘫痪。从电网大停电事故可以看出，在电力系统运行过程中，脆弱性是其固有属性，在扰动因素作用下，电网自身固有的脆弱性显现的概率大增，将对其稳定运行造成威胁，因此有必要分析电力系统的脆弱性，识别电力系统的脆弱环节，科学合理地评估电网脆弱环节的脆弱性程度，对其进行结构优化和重点防护，保证电网稳定可靠运行。

(1) 本文首先概述了复杂网络特征参数和网络模型，验证和分析电力系统的小世界性和无标度性。通过对复杂网络脆弱性概念的描述得知，复杂网络的脆弱性在于其子系统的存在性，进一步说明电力系统存在脆弱环节，明确了本文电网脆弱性研究的关键问题。

(2) 通过分析电力系统稳定性、可靠性和鲁棒性之间的区别和联系，结合复杂网络脆弱性概念得出较为清晰的电力系统脆弱性定义，并进行脆弱过程分析及数学描述。从结构和状态两个方面对系统脆弱性进行分析，在结构方面，基于复杂网络理论建立电力系统拓扑模型，并提出结构脆弱性指标；在状态方面，从节点电压稳定性、过负荷能力和电网损耗方面提出状态脆弱性指标，并建立电力系统负荷模型，通过蒙特卡洛方法进行状态脆弱性分析。

(3) 建立电力系统脆弱性评估指标体系，分别选取反映系统脆弱性的结构和状态脆弱性指标进行分析，并对其归一化处理，采用改进熵权法和离差最大化法分别对结构脆弱性指标集和状态脆弱性指标集进行权重分配和数据融合得到脆弱性一级指标，进一步利用 D-S 证据理论对一级指标进行融合得到系统综合评价结果。

(4) 针对电网结构脆弱性，本文制定了电网蓄意攻击策略，以 IEEE118 系统为研究对象，通过 MATLAB 算例仿真实验得出最优蓄意攻击策略，验证了结构脆弱性指标的合理性及重要性。以 IEEE39 系统为研究对象，结合算例系统结构和参数分别对电力系统的结构和状态脆弱性进行分析，得到了结构脆弱性和状态脆弱性分析结果。最后，基于聚类算法和系统脆弱性综合评估结果进行脆弱节点等级评估，根据得到的系统脆弱性评估结果，识别系统的脆弱环节。

关键词：电网脆弱性，复杂网络理论，综合评价模型，脆弱环节识别

ABSTRACT

Key Words:

目录

插图索引	VI
表格索引	VIII
第 1 章 绪论	1
1.1 研究背景与研究意义	1
1.2 国内外研究现状	2
1.2.1 脆弱性研究起源及现状	2
1.2.2 电力系统脆弱性研究综述	4
1.3 研究内容与研究路线	5
1.3.1 待解决的问题	5
1.3.2 研究内容与章节划分	6
第 2 章 电网脆弱性研究的关键问题与模型验证分析	9
2.1 引言	9
2.2 复杂网络基本概念	9
2.2.1 复杂网络概念描述	9
2.2.2 复杂网络统计描述	10
2.3 基于复杂网络理论的电网模型性质分析	11
2.3.1 小世界模型	11
2.3.2 无标度模型	14
2.4 复杂网络脆弱性概念与电网脆弱性的关键问题	16
2.4.1 复杂网络脆弱性概念描述与分析	16
2.4.2 电网脆弱性研究的关键问题	17
2.4.3 电力系统整体性能指标	17
2.5 本章小结	19
第 3 章 结构脆弱性与状态脆弱性模型与方法研究	20
3.1 引言	20
3.2 电力系统脆弱性分析与描述	20
3.2.1 电力系统脆弱性的本质及脆弱过程分析	20
3.2.2 电力系统脆弱性的数学描述	21
3.3 电力系统结构脆弱性模型	22
3.3.1 电力系统结构脆弱性的定义与数学描述	22
3.3.2 基于复杂网络的结构脆弱性指标研究	23
3.4 电力系统状态脆弱性模型	28
3.4.1 蒙特卡洛方法概述	28
3.4.2 负荷概率模型的建立	29
3.4.3 电力系统状态脆弱性的定义与数学描述	30

3.4.4 状态脆弱性分析方法及指标研究	31
3.5 本章小结	37
第 4 章 电力系统脆弱性指标分析与综合评价模型	39
4.1 引言	39
4.2 系统脆弱性量化评估指标	39
4.2.1 电力系统的脆弱性指标选取	39
4.2.2 脆弱性量化评估指标的分析描述	41
4.2.3 系统脆弱性评估指标集结构及融合方法	42
4.3 脆弱性量化评估二级指标融合方法研究	43
4.3.1 脆弱性量化评估指标数据归一化处理	44
4.3.2 基于改进熵权法的权重分配	45
4.3.3 基于离差最大化法的权重分配	47
4.3.4 脆弱性量化评估二级指标融合	50
4.4 脆弱性量化评估一级指标融合	52
4.4.1 D-S 证据理论	52
4.4.2 脆弱性量化评估一级指标融合	54
4.5 系统脆弱性综合评价模型描述	55
4.6 本章小结	56
第 5 章 电力系统的脆弱性仿真实验与量化分析	57
5.1 引言	57
5.2 基于复杂网络模型结构脆弱性实验验证分析	57
5.2.1 电网结构脆弱性研究方法	57
5.2.2 指标选取及元件攻击策略的制定	57
5.2.3 实验仿真与分析	58
5.3 电力系统脆弱性分析评估	62
5.3.1 电力系统结构脆弱性实验分析	62
5.3.2 电力系统状态脆弱性实验分析	66
5.3.3 电力系统综合脆弱性分析	70
5.4 电力系统脆弱性等级评估	72
5.4.1 基于聚类算法的系统脆弱性等级评估	72
5.4.2 基于综合指标排序的系统脆弱性等级评估	74
5.4.3 结果分析与比较	75
5.5 本章小结	75
第 6 章 总结与展望	76
6.1 全文总结	76
6.2 未来工作展望	77

致谢	78
参考文献	79
附录 A <i>IEEE</i> 39 系统数据	83
A.1 <i>IEEE</i> 39 系统节点	83
附录 B <i>IEEE</i> 118 系统数据	84
B.1 <i>IEEE</i> 118 系统发电节点	84
B.2 <i>IEEE</i> 118 系统负荷节点	85
个人简历、在学期间发表的学术论文与研究成果	86

插图索引

图 1.1	技术路线图	8
图 2.1	小世界网络模型示意图	12
图 2.2	各重连概率 p 值下聚类系数 C 和平均路径长度 L 的变化趋势	12
图 2.3	规则网络、电网和随机网络的聚类系数结果图	14
图 2.4	规则网络、电网和随机网络的平均路径长度结果图	14
图 2.5	<i>IEEE13659pegase</i> 标准算例节点度分布图	15
图 2.6	<i>IEEE13659pegase</i> 标准算例节点度分布拟合图	16
图 2.7	规则网络结构图	18
图 2.8	不规则网络结构图	18
图 3.1	脆性源、脆性过程及系统性能的关系图	21
图 3.2	<i>IEEE14</i> 电网拓扑原理图	26
图 3.3	基于传统复杂网络的拓扑建模	27
图 3.4	基于 <i>PageRank</i> 的拓扑建模	27
图 3.5	电气介数与 <i>PangRank</i> 计算结果比较图	28
图 3.6	稳态潮流计算流程图	32
图 3.7	<i>IEEE39</i> 连续潮流下 PV 特性曲线	36
图 3.8	<i>IEEE39</i> 节点 1、3、4、9 负荷节点灵敏度趋势图	37
图 4.1	电力系统脆弱性评估指标集	42
图 4.2	熵权法计算流程图	46
图 4.3	离差最大化权重分配流程图	50
图 4.4	系统二级脆弱性指标权重图	51
图 4.5	对事件 A 的不确定性描述	53
图 4.6	系统脆弱性评价模型流程图	56
图 5.1	<i>IEEE118</i> 节点电气度计算结果图	58
图 5.2	<i>IEEE118</i> 节点电气介数计算结果图	59
图 5.3	<i>IEEE118</i> 节点 <i>PageRank</i> 值计算结果图	59
图 5.4	四种攻击策略下电网平均传输效率趋势图	61
图 5.5	四种电网攻击策略结果对比图	61
图 5.6	<i>IEEE39</i> 系统拓扑示意图	63
图 5.7	<i>IEEE39</i> 系统潮流有向图	63
图 5.8	<i>IEEE39</i> 节点各结构脆弱性指标	65

图 5.9	<i>IEEE39</i> 节点结构综合脆弱性指标.....	66
图 5.10	<i>IEEE39</i> 节点各状态脆弱性指标.....	69
图 5.11	<i>IEEE39</i> 状态综合脆弱性指标.....	70
图 5.12	<i>IEEE39</i> 脆弱性综合评价指标.....	71
图 5.13	<i>IEEE39</i> 脆弱性指标聚类结果图.....	73
图 5.14	<i>IEEE39</i> 综合脆弱性评价指标值排序图.....	74

表格索引

表 2.1	<i>IEEE</i> 标准算例特征参数计算结果.....	13
表 2.2	规则网络特征参数计算结果.....	13
表 2.3	随机网络特征参数计算结果.....	13
表 3.1	互联网与电网的 <i>PageRank</i> 拓扑模型比较	25
表 3.2	节点 1、2、3、7 临界电压值和最大节点有功功率值	36
表 3.3	节点 1、3、4、9 负荷节点灵敏度值	37
表 4.1	数据归一化方法汇总	44
表 4.2	熵权法与电力系统参数映射关系	46
表 4.3	多属性决策与电力系统参数映射关系	49
表 4.4	二级指标权重分配结果	50
表 4.5	对命题 A 各区间的解释	53
表 5.1	电气度、电气介数、 <i>PageRank</i> 值节点号排名	60
表 5.2	<i>IEEE39</i> 系统结构脆弱性指标	64
表 5.3	<i>IEEE39</i> 系统状态脆弱性指标	68
表 5.4	<i>IEEE39</i> 系统脆弱性指标值聚类结果表	73
表 5.5	基于聚类的 <i>IEEE39</i> 系统脆弱性等级评估表.....	74
表 5.6	基于综合评价指标值的 <i>IEEE39</i> 系统脆弱性等级评估表	75
表 A.1	<i>IEEE39</i> 系统发电节点	83
表 A.2	<i>IEEE39</i> 系统负荷节点	83
表 B.1	<i>IEEE118</i> 系统发电节点	84
表 B.2	<i>IEEE118</i> 系统负荷节点	85

第 1 章 绪论

1.1 研究背景与研究意义

随着社会的发展,人民生活和现代化水平的不断提高,导致对电能的需求越来越大,电力系统作为维持国计民生的重要组成部分,其稳定运行、经济性、可靠性以及安全性越来越重要。近年来,随着电力系统规模的不断扩大和其复杂性的逐步增加,电力系统各元件之间的关联越来越紧密。电力系统在促进社会发展和人民生活水平提高的同时,由于某一局部故障而导致电网的连锁性崩溃,甚至导致大停电事故的例子屡见不鲜,从这方面来讲,这些电网故障不仅带来巨大的经济损失,还将严重影响社会经济的发展和人民的生活水平的提高。

自进入 21 世纪后,全球各地发生了很多大面积电网瘫痪事故。在国内,2008 年南方特大雪灾导致的全国大范围停电事故对社会经济和人民生活造成了极大的影响,我国遭遇了 50 年一遇的冰雪灾害,由于暴雪、冻雨导致华南地区、华中和华北部分地区输变电路出现大范围断线倒塔,造成大范围停电限电,严重影响了电网安全运行,有地区甚至断水断电十余天,引发了交通运输、物资调度等方面的连锁反应,严重影响了人们的日常生活,影响人数达 2 亿人。据调查统计,此次灾害导致停运电力线路 37606 条,停运的变电站共 2027 座,111–500 kV 线路倒塌 8165 座,给南方地区造成了巨大的经济损失。在国外,2018 年 3 月 21 日,巴西电网发生大面积停电事故,涉及巴西北部与东北部 14 个州,其中受影响最为严重的是贝里奥格兰德州、帕拉伊巴州和马拉尼昂州。在此次停电事故中,北部和东北部电网与主网裂解,最终损失负荷 21735 MW,相当于巴西互联电网停电前负荷的 27%,全国约四分之一的用户断电。事故原因为巴西欣古换流站交流侧 500 kV 断路器故障^[1]。此外,近期发生的“3.7”委内瑞拉停电事故,委内瑞拉政府称电力系统遭到三个阶段的攻击,分别是网络、电磁和人为破坏的攻击,其攻击的方式都是使电力系统的中枢节点故障,从而引发电力系统连锁故障。在此次停电事故中,委内瑞拉 23 个州中,一度有 20 个州全面停电,造成大规模交通拥堵,学校、医院、工厂、机场等都受到严重影响,给人们带来巨大恐慌。

在世界范围内,电力系统大停电事故时有发生,已逐渐得到人们的重视。国内外学者开始研究停电事故的原因以及如何降低其发生的概率,电网脆弱性的研究也越来越成为专家学者研究的热门领域。从大多数停电事故的原因可以看出:电网大面积瘫痪之初,都是某一元件的局部故障所引起的,由于电网的级联

特性,电网的故障范围不断扩大,最终导致大面积停电事故发生。导致元件局部故障因素有很多,比如外部环境的变化、网络攻击以及人为操作等,电力系统在运行过程中,脆弱性是电力系统固有的属性,当这些扰动因素作用于电力系统时,电力系统的脆弱性显现的概率会大增,其自身潜在的脆弱性会对其安全可靠运行造成严重威胁,因此有必要对电力系统进行脆弱性分析,研究其脆弱性指标,并建立量化评估模型,进一步识别系统的脆弱环节,为电力系统设计和维护人员提供可靠安全的防护方案,从而降低电力系统发生故障的概率。

1.2 国内外研究现状

1.2.1 脆弱性研究起源及现状

脆弱性,这一概念在医学领域中被最早提出,在流行病学^[2,3]中,研究的是某些地区更容易发生流行病,或人体的哪些部位更容易被细菌或病毒感染。在心脑血管领域中,研究的是不同药物或治疗方案对心脑血管以及其他脏器的耐受程度^[4,5]。自20世纪70年代后,专家学者开始将脆弱性概念用于生态系统领域^[6,7]。80年代后,脆弱性逐步扩展到自然灾害和全球气候变化中,并逐步在可持续发展的研究中频繁出现,进入21世纪,脆弱性的研究逐渐延伸到社会经济体系、计算机网络、工业控制系统以及电力系统领域。

“脆弱性”概念早在20世纪60年代就已提出,在之后很长时间一直用于环境科学,医学以及人文科学。脆弱性领域的研究覆盖多个学科,不同领域对脆弱性现象的研究侧重点不同,到目前为止,还没有一个公认的脆弱性概念。20世纪70年代起,一些生态环境研究者开始研究生态领域的脆弱性现象,学者M.Pacifici分析研究了气候变化对生态系统中物种多样性带来的脆弱性影响,他对脆弱性的理解是气候变化对生物种类的影响程度,并建立了三种评估气候脆弱性的模型^[8]。在1991年,美国和前苏联建立了生态脆弱性的评价方法与评价因子,对生态脆弱性的起因、脆弱程度以及相关的补偿机制开展了大量实验研究^[9]。在经济学领域中,经济学家认为脆弱性是对于未知情况的可能性或不确定性,具体指的是系统受到不利因素或者受到损害的可能性或不确定性^[10,11]。金融学家Minsky在1982年提出的“金融脆弱性假说”为金融脆弱性理论研究提供了分析框架^[12],之后Diamond和Dybvig提出了“预期自致型理论”和“安全边界说”^[13],这三个理论分别从投机、信心、银行资产质量等方面阐述了银行脆弱性生成机理。直到1990年以后,脆弱性概念逐渐进入工程研究领域,1997年,LH.Keel和SP.Bhattachacharyya对 H_2 、 H_∞ 以及 l 等鲁棒控制器组成的控制系统进行研究,发现优化后的闭环控制系统在特定外部扰动的作用下极易产生不稳

定的状态,其稳定裕度指标很差,于是采用了“脆弱性”概念来描述控制系统这种隐形特性^[14]。在网络安全领域中,国内外专家们对网络脆弱性评估技术进行了深入的理论研究和实际应用,提出了一系列的评估模型,主要有定性、定量、基于规则和基于模型等评估方法,还有后来发展的动态和分布式评估方法^[15, 16]。

在国内,中国学者对脆弱性理论的研究相较于国外较晚,脆弱性概念最早出现在计算机网络领域,董良喜认为造成安全问题的根本原因在于计算机网络系统本身存在脆弱性,并对其进行脆弱性评价与识别^[17]。在全球化趋势下,中国社会经济快速发展,各个领域的矛盾和摩擦层出不穷,中国学者对脆弱性的研究领域不断扩展,研究方法不断深入,在生态系统领域,刘凯和贺婧等学者在生态系统研究中认为其系统脆弱性是自然因素和人文因素综合作用的结果,并从这两方面建立脆弱性综合评价模型^[18, 19]。在气候变化方面,张佩珊基于层次分析法,从衔接指标、经济指标、政治指标和社会指标四个方面建立气候脆弱性指数(CIFI)模型,通过多次实验得到降水变化对各地区脆弱性的影响各不相同^[20]。杨飞等以生态环境为背景,基于国内外脆弱性研究文献的回顾和总结,回顾了脆弱性概念起源与发展,梳理了脆弱性评价的定性和定量方法,科学评述了21世纪以来脆弱性研究的新进展^[21]。在金融领域,许友传以系统性风险为诱因构建了金融体系脆弱性理论框架,识别和评估系统的重要机构,并提出市场危机情境下的监管救助和自救策略^[22]。何畅等人对我国金融体系脆弱性进行了探索性研究,从风险偏好、金融部门、非金融部门、国际因素四个维度构建了适用于我国实际的金融体系脆弱性指标,通过与 credit-to-gdp 缺口和 2008 年金融危机比对验证合成指标的适用性^[23]。在金融脆弱性治理上,王丽以金融脆弱性微观机制——银行挤兑模型为基础,分析不同政策和制度条件下的金融脆弱性微观形成机制,讨论相关政策和制度对脆弱性的影响,从政策和制度层面寻求金融脆弱性的治理路径^[24]。在信息安全领域,黄慧萍等提出了一种基于攻击防御树和博弈论的评估方法,并建立系统的攻防博弈模型,根据评估结果可以有针对性地部署防御措施,实现收益最大化^[25, 26]。在交通运输领域,李冰玉基于复杂网络理论对轨道交通网络进行建模与分析,并通过攻击策略分析网络地脆弱程度,建立客流拥堵网络传播模型,并针对交通网络的脆弱性进行了改进^[27]。尹洪英和徐丽群分析了路网脆弱性与路网可靠性之间的联系和区别,对当前路网脆弱性的评估方法进行了分类分析,明确了路网脆弱性未来的研究方向^[28]。在脆弱性理论和研究方法上,也不断进行研究和探索,目前国内学者普遍认为脆弱性是系统本身固有的一种属性,由于系统本身对扰动有一定的敏感性,不同的系统对扰动作用后的恢复能力不同,只有在内部或外部扰动作用下,系统脆弱性才可能显现。在研究方法上,主要以研究脆弱性指标^[29],脆弱性指标融合方法^[30],脆弱性评估模型为主。近年来,在电力系统研究领域,复杂网络理论^[31]受到了越来越多

学者的重视，并以此为基础对电力系统建模以及脆弱性指标的研究，从而综合分析电力系统脆弱性。

1.2.2 电力系统脆弱性研究综述

电力系统是由发电厂、送变电路、供配电所和用电负荷等环节组成的电能生产与消费系统。电力系统脆弱性是近年来针对电力系统安全性和可靠性提出的一个新概念，目前还没有公认的定义和统一的分析标准。但从已有的参考文献看，电力系统脆弱性是用来描述系统在正常运行情况或各种随机因素的作用下，系统承受干扰或故障的能力及系统不能维持正常运行的可能趋势及其影响^[32]。有学者将引起系统脆弱性显现的不确定因素成为脆弱源，比如气候变化、地理、认为破坏等因素，将系统内部某些易发生故障的环节称为系统脆弱点。

通过查阅大量的参考文献后，对电力系统脆弱性的研究内容分为以下四类：

- 电力系统脆弱性研究理论与方法
- 电力系统脆弱性评价指标和融合方法的研究
- 针对电力系统评价指标建立系统评价模型，并系统进行脆弱性分析
- 根据系统脆弱性评价结果提出相应的安全管理机制与应对策略

在电力系统脆弱性理论研究方面，复杂网络是把一个复杂系统抽象为网络，将复杂系统内的元件视为网络的节点，将元件之间的联系视为连接网络中各个元件的边，由此建立复杂网络的模型。在此模型基础上，从复杂网络的拓扑模型出发，运用图论、统计学理论对整个复杂网络进行局部、全局的研究，经过二十多年的发展，复杂网络的建模和分析方法，可用于描述系统内各个元件的相互关联以及系统的整体描述，并且该理论和其研究方法已越来越多应用于各个领域，比如社会关系网络^[33]、交通运输网络^[34-36]、航空海运网络^[37, 38]、电力系统网络^[39, 40]等，大多数复杂网络的复杂性的特征为：网络规模庞大、连接结构的复杂性、节点的复杂性、网络时空演化过程复杂、多重复杂性融合等，电力系统作为最复杂、最广泛的人造技术网络，具有以上复杂网络的特性。在二十多年的发展中，复杂网络理论已成为电力系统研究领域中最具权威性的理论。

在电力系统脆弱性评价指标研究方面，通过参考大量文献研究后，主要分为两个方面进行研究分析，从电力系统拓扑结构来讲，主要基于复杂网络理论来进行研究，复杂网络的结构特征参数的统计描述有：平均路径长度、节点度、聚类系数、介数、网络冗余、网络结构熵、系统全局效能等。通过复杂网络理论对系统进行建模，在复杂网络的特征参数的基础上，进行电力系统结构脆弱性指标的研究。从电力系统运行状态来讲，主要是基于裕度、灵敏度、能量函数这三个方面进行指标研究，裕度法主要是通过比较电力系统当前运行状态点与临界点的

裕度指标来评估节点的脆弱性^[41-43]；灵敏度法是主要是采用灵敏度分析法，通过改变某一变量研究其对其它系统变量的影响程度来评估系统的状态脆弱性^[44, 45]；能量函数法是通过能量函数表达式对支路或节点的状态脆弱性进行评估，其考虑的是系统的暂态脆弱性^[46-48]。以上三种方法可由能量裕度、节点电压、系统频率、节点功率以及发电机功角等状态量为基础指标进行进一步研究分析。

在电力系统量化评估研究方面，基于复杂网络分析评估法、基于暂稳脆弱性评估法和基于概率风险的脆弱性评估法是三类常用的方法。基于复杂网络分析评估法是以复杂网络为基础，从网络拓扑结构分析连锁故障的传播机理^[49-51]；基于暂稳脆弱性评估法主要研究的是电力系统在暂态过程中是否能够保持在稳定的状态，此类方法主要包括基于暂态能量函数的脆弱性评估^[52]和基于关键割集法的脆弱性评估方法^[53]；基于概率风险的脆弱性评估法中有确定性评估法^[54]、概率性评估法^[55]、风险评估法^[56]，此外基于蒙特卡洛法进行脆弱性评估^[57]也是比较常用的，这些方法大多采用的是概率统计的方法对系统进行脆弱性评估。在系统脆弱性指标融合方法的研究中，可以参考与改进的主要领域在多属性决策方面，主要分为主观、客观和组合赋权三个方面，主观评价方法有层次分析法、模糊层次分析法、专家调查法和环比评分法等；客观评价法主要有离差最大化法、熵信息法、基于方案满意度法、基于方案贴进度法等；组合赋权法是指将不同赋权法所得到的权重系数按照一定的方法进行组合^[58]。

通过建立电力系统的评估模型，可根据融合指标值对电力系统的节点或支路的脆弱性等级进行划分，根据节点或支路的脆弱性等级，对电力系统采取相应的安全管理机制与应对策略，从而减低电网连锁故障发生的概率，保障用电安全。

1.3 研究内容与研究路线

1.3.1 待解决的问题

对于电力系统的脆弱性分析与量化评估的研究至今依然存在很多待解决的问题，如：

- (1) 脆弱性概念虽然很早就已经提出，但对于电力系统的脆弱性描述和定义尚不清晰，缺乏全面性；
- (2) 电力系统中的脆弱性研究的研究理论与方法虽然比较权威和可行，但是在脆弱性指标研究方面，大多数论文只从单方面进行研究分析，评价指标缺乏全面性；
- (3) 在很多电力系统脆弱性研究中，并未明确脆弱性研究的关键问题，研究对

象和指标基于整个系统，对系统整体脆弱性进行评估，而非研究和识别系统的脆弱环节；

- (4) 在指标融合方法上，虽然各个研究领域的指标融合方法各有千秋，但对于在电力系统的指标融合方面的考虑不够合理全面；
- (5) 对于电力系统脆弱性量化分析与研究，脆弱性量化评估模型的相关研究未形成严格的理论体系。

1.3.2 研究内容与章节划分

本文针对电力系统脆弱性分析与量化评估研究中待解决的问题，在研究了复杂网络与电力系统之间的关联的基础上，给出了较为科学合理的电力系统脆弱性定义。并进一步对电力系统从结构和状态两个方面分别给出结构脆弱性和状态脆弱性的定义与数学描述，使得电力系统的脆弱性概念更为全面。根据结构脆弱性和状态脆弱性的理论研究进行脆弱性指标选取，从而建立系统脆弱性综合评估指标集。分别对一级脆弱性指标和二级脆弱性指标进行权重分配、指标融合建立了电力系统脆弱性量化评估模型。并且以 *IEEE39* 系统数据为例进行电力系统的脆弱性分析与量化，识别系统的脆弱环节。本文的章节安排如下：

第 1 章：查阅国内外“复杂网络”、“脆弱性分析”等相关领域研究文献，对脆弱性概念的起源与发展以及脆弱性在电力系统的研究现状做了详细的调研与综述，在明确研究方向和理论依据的基础上，科学提炼出待解决的问题，确定研究方法、目标和技术路线。

第 2 章：本章基于复杂网络理论，阐述复杂网络的概念和特征参数，通过 *MATLAB* 仿真实验验证分析电力系统网络特性，本文将通过对复杂网络脆弱性概念的描述，明确电力系统脆弱性研究的关键问题。

第 3 章：针对电力系统脆弱性特征及概念，提出电力系统脆弱性的本质并进行脆弱过程和数学描述；本文将分别从电力系统结构和状态两个方面建立脆弱性模型并进行指标研究。

第 4 章：针对结构脆弱性与状态脆弱性，分别根据各自脆弱性的定义与特征选取能够反映其脆弱现象的评价指标，结合并改进客观评价法及多指标融合法，建立电力系统脆弱性综合量化评估的数学模型。解决系统脆弱性现象难以量化的问题，这将为后续量化评估电力系统脆弱性问题提供了理论参考。

第 5 章：以 *IEEE118* 电力系统为例，研究不同攻击策略对电网拓扑结构完整性及系统性能的影响程度；以 *IEEE39* 电力系统为例，采用多指标融合方法分别得到结构和状态脆弱性指标，分别分析各系统节点的结构脆弱性和状态脆弱性，基于 D-S 证据理论得到系统的综合脆弱性模型，基于脆弱性量化评估模型对

电力系统节点脆弱性进行等级划分，进一步量化分析电力系统节点的脆弱程度，得出脆弱性评估结果为后续安全管理机制与应对策略提供了理论依据。

第 6 章：总结本文的研究工作，对本文中电力系统脆弱性分析与量化数学模型的优点和不足进行了详细的阐述，并为后续研究工作提出了若干点建议与展望。

通过以上的研究工作，完成电力系统脆弱性分析与量化评估的理论研究及实验验证与分析，具体的技术路线图如下所示。

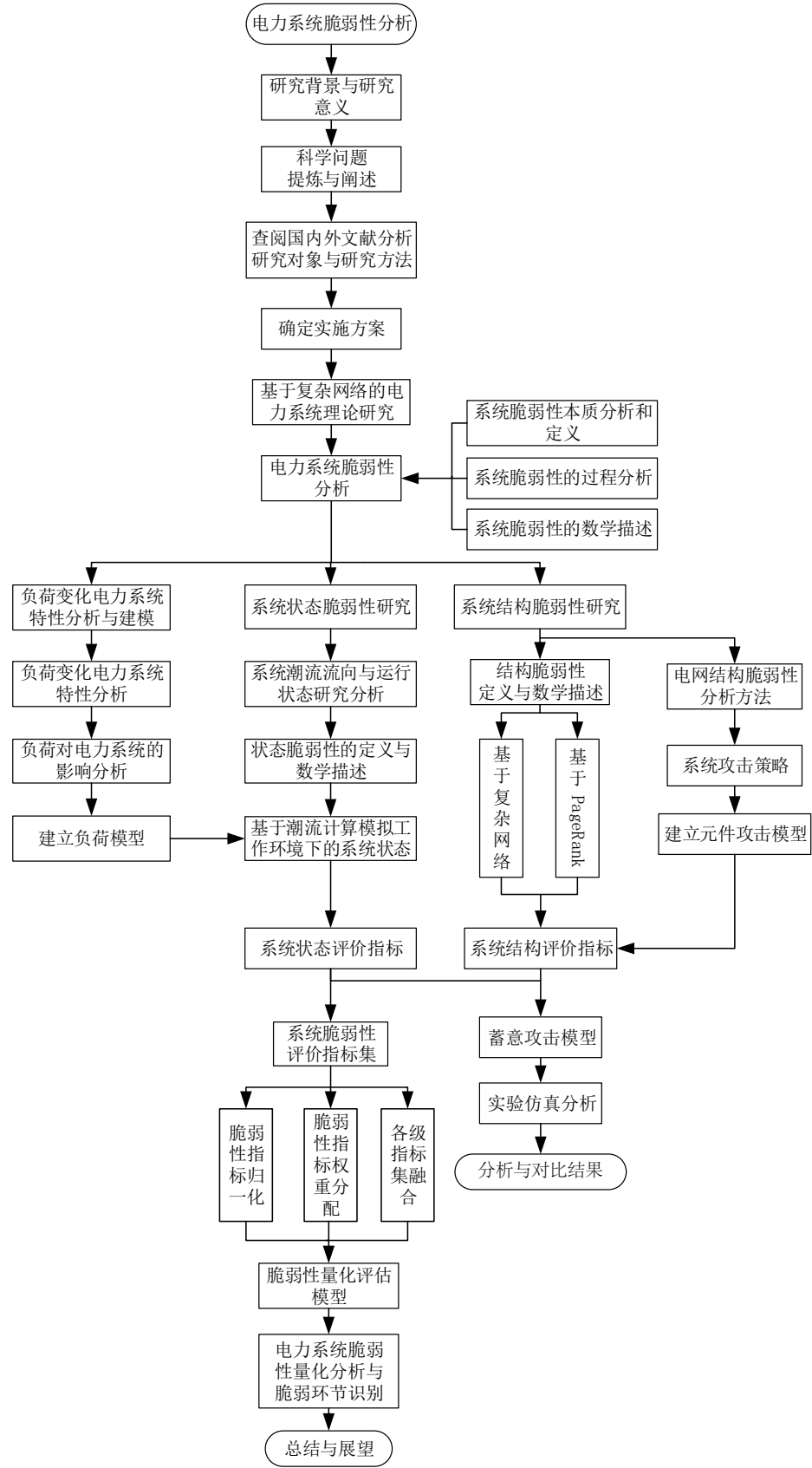


图 1.1 技术路线图

第2章 电网脆弱性研究的关键问题与模型验证分析

2.1 引言

本章首先阐述复杂网络的基本概念，在此基础上分析其基本特征参数。此外，基于复杂网络的建模方法，验证分析复杂网络的两类模型--小世界模型和无标度模型。最后，在复杂网络脆弱性概念的基础上，明确电网脆弱性研究的关键问题，为后续章节的电力系统结构脆弱性分析实验打下基础。

2.2 复杂网络基本概念

复杂网络理论是把一个复杂系统抽象为网络，将复杂系统内的各个元件视为网络的节点，将节点之间的联系抽象为网络的边，由此建立起复杂网络模型。复杂网络的基本概念主要包括复杂网络的概念描述和统计描述，概念描述主要包括复杂网络语言描述和特性描述。统计描述主要包括网络的基本特征参数和静态特性，研究复杂网络的基本概念对分析后续电力系统脆弱性指标有着重要的意义。

2.2.1 复杂网络概念描述

复杂网络这一概念，人们试图严格去定义复杂网络，但直到现在还未充分认识和了解复杂网络，故难以给出其严格和实用的定义^[31]。目前普遍认同的是，钱学森院士等人发起研究的系统科学研究领域——开放的复杂巨系统理论中对复杂网络的定义：具有自组织、自相似、吸引子、小世界、无标度中部分或全部性质的网络称为复杂网络^①。下面其性质进行具体阐述：

(1) 自组织：对于这一概念，从不同学科角度来看会有不同的解读，从系统论的观点来看，“自组织”是指一个系统在内在机制的驱动下，自行从简单到复杂、从粗糙向细致方向发展。不断提高自身的复杂度和精细度的过程。其与“他组织”的区别在于：“他组织”是靠外部指令而形成的组织，而“自组织”是系统按照内在机制自动形成的有序结构。一个系统自组织属性愈强，其保持和产生新功能的能力也愈强。

(2) 自相似：是指复杂网络的总体与部分、这一部分与另一部分之间结构或性质所具有的相似性，或者可以这样理解：从整体中取出局部（局域）能够体现

^① 摘自中文维基百科

整体的基本特征。

(3) 吸引子：是微积分和系统科学论中的概念。一个系统有朝某个稳态发展的趋势，这个稳态叫做吸引子。吸引子是一个数学概念，描述系统运动的收敛类型，它存在于相平面。简言之，吸引子是一个集合，当时间趋向于无穷大时，在任何一个有界集上出发的非定常流的所有轨迹都趋向于这个集合。

(4) 小世界性：网络的小世界性是指对具有较短平均路径又具有较高聚类系数的网络性质的一种定义。平均路径长度和聚类系数会在下一小节展开描述。

(5) 无标度性：网络的无标度性是指对网络的度分布符合幂律分布的复杂网络性质的一种定义。具体来讲，复杂网络只有少数节点拥有大量的连接，而大部分节点却很少。

2.2.2 复杂网络统计描述

在描述复杂网络结构的统计特性上提出了许多概念和特征参数，其中包含四个基本的特征参数：度及度分布、平均路径长度、聚类系数和介数及介数分布。一般一个无权无向的抽象网络用 $M = (V, E)$ 表示， V 为节点集合， E 为边集合。

(1) 节点度及度分布：

节点 v_i 的度 k_i 定义为与该节点连接的所有节点的数量。直观来讲，一个节点的度越大，这个节点在某种情况下越重要。

网络的度分布可用分布函数 $P(k)$ 来描述， $P(k)$ 的定义为网络中度为 k 的节点数量在整个网络中所占的比例，换言之，网络中节点度为 k 的概率为 $P(k)$ 。

(2) 平均路径长度：

将网络中两个节点 v_i 和 v_j 之间的距离 d_{ij} 定义为连接这两个节点的最短路径上的边数， L 定义为所有节点对之间最短距离的均值。

$$L = \frac{1}{C_N^2} \sum_{i \neq j} d_{ij} \quad (2.1)$$

式中： N 为网络节点数。

(3) 聚类系数：

聚类系数是表征两个节点间连接紧密程度的特征参数。当节点 v_i 的节点度为 k_i ，那么相邻节点之间的边数最大为 $\frac{k_i(k_i-1)}{2}$ ，假设节点 v_i 的 k_i 个邻居节点之间实际存在的边数为 E_i ，那么节点 v_i 的聚类系数定义为： $C_i = \frac{2E_i}{k_i(k_i-1)}$ 。网络的聚类系数为：

$$C = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N C_i \quad (2.2)$$

式中： N 为网络节点数。

(4) 介数及介数分布

网络中的不相邻节点 v_i 和 v_j 之间的最短路径会途经某些节点或边，如果某些节点 v 或边 e 被其他许多最短路径经过，则表示该节点对网络的贡献较大，重要性也越高。将节点介数 $B(v)$ 和边介数 $B(e)$ 分别定义为：

$$B(v) = \sum_{i \neq j \in V} \frac{\sigma_{ij}(v)}{\sigma_{ij}} \quad (2.3)$$

$$B(e) = \sum_{i \neq j \in V} \frac{\sigma_{ij}(e)}{\sigma_{ij}} \quad (2.4)$$

式中： σ_{ij} 是节点 v_i 和 v_j 间最短路径的数量， $\sigma_{ij}(v)$ 是节点 v_i 和 v_j 通过节点 v 的最短路径数量， $\sigma_{ij}(e)$ 是节点 v_i 和 v_j 通过支路 e 的最短路径数量。

2.3 基于复杂网络理论的电网模型性质分析

2.3.1 小世界模型

在复杂网络理论中，将现实中的复杂网络抽象成节点和边，比如人脉、互联网和电网。Watts 和 Strogatz 将具有高聚集程度、小平均距离的这一类网络称为小世界网络^[59]。提出小世界模型（WS 模型）。其构造过程为：首先构造一个最近邻连接的规则网络，然后以概率 p 随机断开网络上的一条边后随机重新连接边。当 p 为 0 时，网络为规则网络，当 p 为 1 时，网络为随机网络。当 $0 < p < 1$ 时，网络为小世界网络。当重连概率 p 介于 0–1 变化时，网络模型的聚类系数和平均距离也在发生变化，其演变过程如图 2.1 所示。因小世界网络具有聚类系数高、平均距离小的特征，所以小世界网络体现出少数随机连接的重要作用。

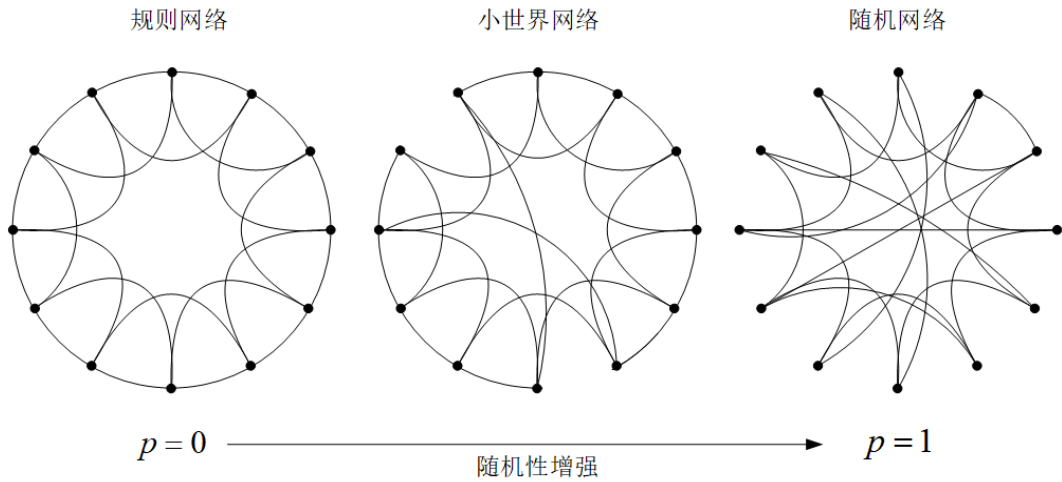


图 2.1 小世界网络模型示意图

下面进行算例分析，取节点数 $N = 1000$ ，初始网络规则的度 $K = 6$ ，重连概率 p 从 0-1 依此增加，验证聚类系数 C 和平均距离 L 的变化过程。其验证结果如图2.2所示。

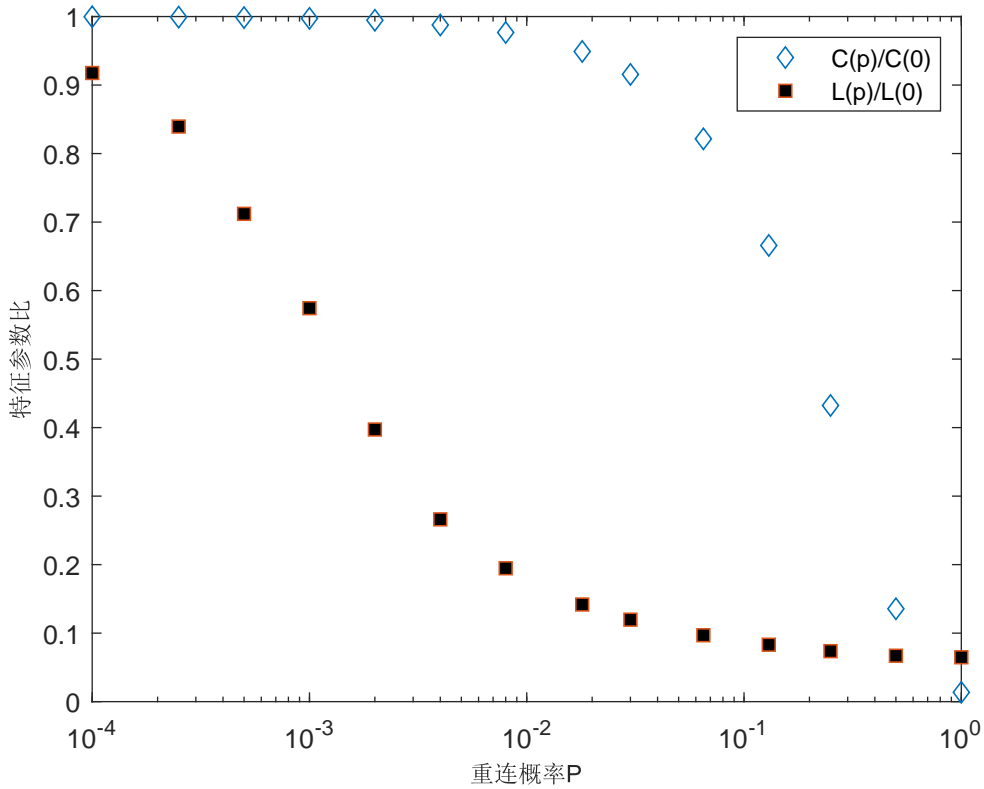


图 2.2 各重连概率 p 值下聚类系数 C 和平均路径长度 L 的变化趋势

从图2.2可以看出，随着重连概率 p 的增加，规则网络经历了从小世界网络到随机网络演变的过程，小世界网络相比于随机网络具有高聚类系数的特征，而

相比于规则网络又具有小平均距离的特征。其表达式如下：

$$C \gg C_{random} \quad L \ll L_{regular} \quad (2.5)$$

小世界网络模型在具体网络的应用方面具有很重要的现实意义。在网络动力学原理中，一般的网络当节点出现故障时，其影响范围很小。而在小世界网络中，由于节点间存在长程连接，节点故障可能会快速传播到网络其他区域，进而引起网络的连锁故障。小世界网络的特征路径长度和聚类系数与故障传播的深度和广度由密切关系。一般地，特征路径长度越小，则故障传播就越深；聚类系数越大，故障传播就越广^[40]。

为验证电力系统网络具有小世界特性，下面通过 MATLAB 工具分别利用 IEEE30、IEEE39 和 IEEE57 标准算例模型进行验证，并与相同节点数的规则网络和随机网络进行对比分析。IEEE30、IEEE39 和 IEEE57 标准算例模型的边数分别为 41、46、81。规则网络采用的是最近邻耦合网络，所有的节点只与其最近的 k 个邻居节点相连，因此令规则网络的边数约等于标准电网模型的边数， $k = 2$ 。并在此规则网络上构建随机网络，重连概率 p 为 1，取 1000 次仿真计算结果的平均值为最终值，其仿真结果如表 2.1、2.2、2.3 所示。

表 2.1 IEEE 标准算例特征参数计算结果

IEEE 标准算例	IEEE30 节点	IEEE39 节点	IEEE57 节点
聚类系数 (C)	0.2348	0.0385	0.1222
平均路径长度 (L)	3.3057	4.7490	4.9536

表 2.2 规则网络特征参数计算结果

规则网络	30 节点	39 节点	57 节点
聚类系数 (C)	0	0	0
平均路径长度 (L)	10.3333	13.3333	19.3333

表 2.3 随机网络特征参数计算结果

随机网络	30 节点	39 节点	57 节点
聚类系数 (C)	0.0389	0.0275	0.0208
平均路径长度 (L)	7.6711	8.5568	9.1382

为了直观显示，规则网络、IEEE 标准电网和随机网络聚类系数和平均路径长度的对比值如图 2.3、2.4 所示。

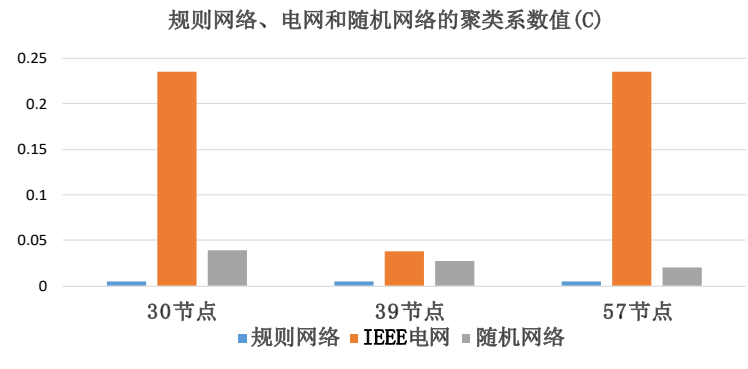


图 2.3 规则网络、电网和随机网络的聚类系数结果图

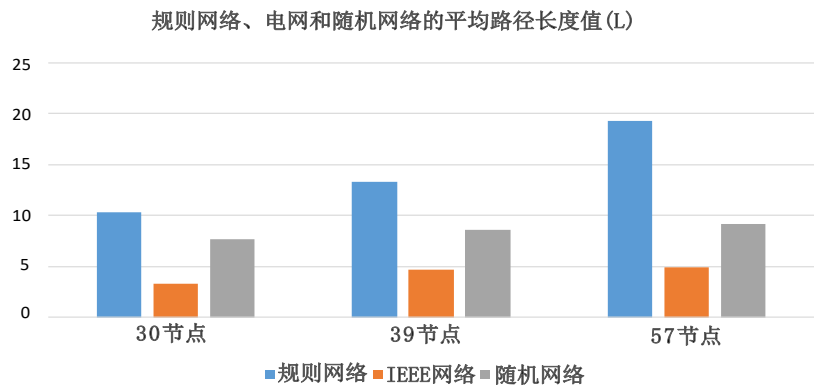


图 2.4 规则网络、电网和随机网络的平均路径长度结果图

从表2.2可以看出，在规则网络中，节点 30、39、57 网络的聚类系数均为 0，这是由于每个节点的度数都为 2，该规则网络中任意节点的邻居节点都互相不连接，故聚类系数为 0。从图2.3和图2.4验证了式2.5的正确性，可以直观看出，实际电网系统的聚类系数远大于随机网络的聚类系数，其平均路径长度远小于规则网络的路径长度，换言之，电力系统网络相比于随机网络具有高聚集系数的特征，而相比于规则网络又具有小平均距离的特征，因此，验证得到电网模型为小世界网络，具有小世界性。较小的平均距离和较大的聚类系数，在电网局部发生故障时，其故障具有较大的传播范围和传播速度。这对于研究电网的结构脆弱性具有重要的应用意义。

2.3.2 无标度模型

在规则网络中，各节点的度数相同，因此规则网络的度分布集中在一个固定值上。随机网络中，由于其网络的边是以相同概率进行重连的，所以随机网络的度分布大致集中在某个概率区间内。在复杂网络理论中，大多数现实中的网络的度数呈幂律分布，如式2.6所示。因为这些网络的节点没有明显的标度，所以这

种网络被称为无标度网络。

$$P(k) \propto k^{-r} \quad (2.6)$$

在复杂网络理论中，对无标度的鲁棒性进行分析发现，随机攻击对于无标度网络结构的连通性影响很小，而攻击指定的关键环节将会对网络连通性影响很大。在电网中，电网关键节点结构的变化会对网络的连通性造成极大的影响，进而影响电网的运行状态导致负荷损失^[60]。因此，无标度网络中的关键环节可视为电网模型的脆弱环节。下面将验证电网模型的无标度性。

本文选取 *IEEE13659pegase* 节点标准算例进行实验，通过 *MATLAB* 计算电网模型中各节点的度，进而得到电网的度分布结构，实验结果如图 2.5 所示。

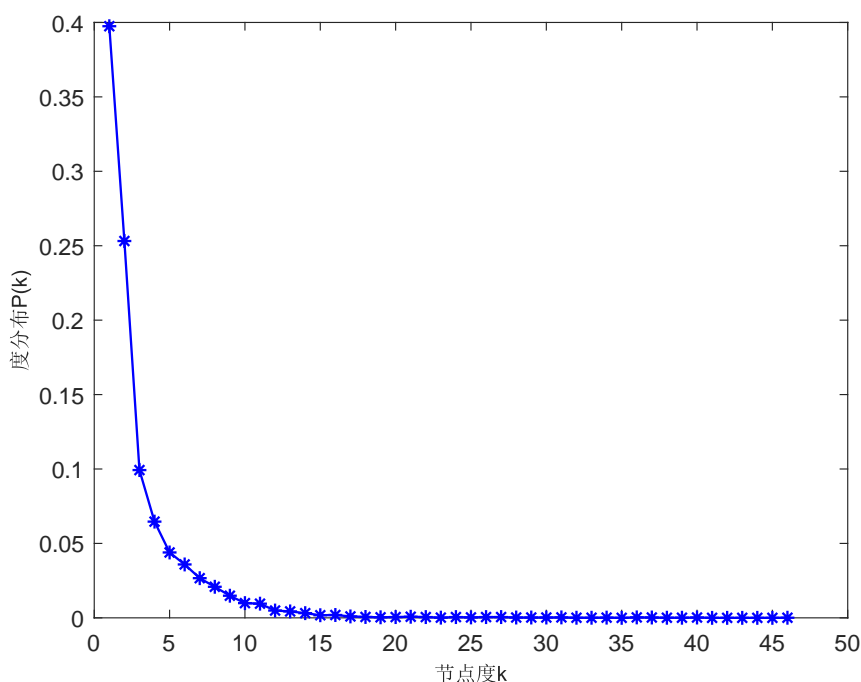


图 2.5 *IEEE13659pegase* 标准算例节点度分布图

从图2.5可以看出，将近 40% 节点度为 1，节点度为 2 的占到了 25% 以上，节点度为 3 的约占 10%，剩下的约占 25%，下面对 *IEEE13659pegase* 标准算例节点度分布进行幂函数拟合。其拟合结果如图所示。

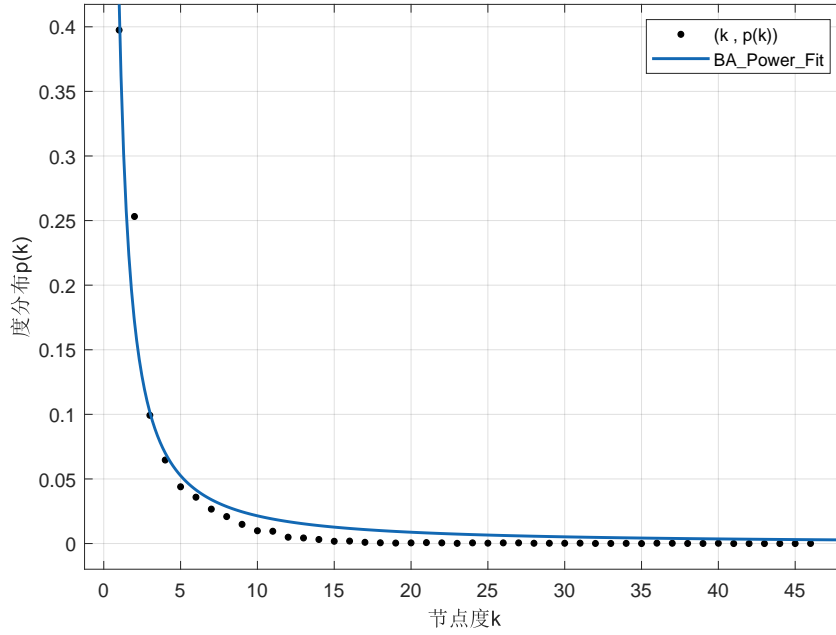


图 2.6 IEEE13659pegase 标准算例节点度分布拟合图

利用 IEEE13659pegase 标准算例，得到其度分布示意图，其趋势变化服从幂律分布，对数据进行数据拟合得到 $p(k) = ak^b$ ($a = 0.4206, b = -1.292$) 置信度为 95%。

无标度特性反映出电网具有严重的异质性，其各节点之间的连接状况（度数）具有严重的不均匀分布性：网络中少数称之为 Hub 点的节点拥有极其多的连接，而大多数节点只有很少量的连接。少数 Hub 点对无标度网络的运行起着主导的作用。从广义上说，无标度网络的无标度性是描述大量复杂系统整体上严重不均匀分布的一种内在性质。这也表明了电网作为无标度网络的一种，当其面临蓄意的节点攻击时较为脆弱，面临随机攻击时鲁棒的特点。

2.4 复杂网络脆弱性概念与电网脆弱性的关键问题

通过上节 2.3 对标准算例系统的性质验证可知，电网具有小世界性和无标度性，属于典型的复杂网络。为了明确电网脆弱性研究的关键问题，本节就复杂网络的脆弱性概念和复杂系统评价指标进行描述，为后续研究电网结构脆弱性和仿真实验打下基础。

2.4.1 复杂网络脆弱性概念描述与分析

复杂网络的脆弱性是指：对于一个复杂网络 S ，存在一个子系统 S_i ，对环境有强烈的敏感性，当 S_i 受到内、外因素（包括信息、物质流等因素）的扰动或攻

击产生崩溃时，会使其他部分或子系统也产生崩溃，进而导致整个复杂网络崩溃^[31]。复杂网络所具有的这一特性称之为复杂网络的脆弱性。

从以上复杂网络的定义可以看出，复杂网络大致有元素、关系、环境组成。其中元素是复杂网络中的各子系统，而关系包括元素与网络的关系、元素之间的关系、元素与环境的关系等；环境是指一切与系统关联的事物的集合，比如外界扰动。复杂网络脆弱性研究的是在系统的某一元素受外界干扰引起崩溃后，其他子系统和整个网络的变化，研究重点是在不确定性环境中，各元素之间，元素与整体之间、元素与环境之间以及整体与环境之间的关系。

2.4.2 电网脆弱性研究的关键问题

复杂网络的脆弱性主要在于子系统的存在性，即存在能够引起系统崩溃的子系统，如何识别这样的子系统是复杂网络脆弱性研究的重要方向。本文依照复杂网络脆弱性的研究思路，研究元素与整体之间的关系，即电网节点与电网整体性能之间的关系，分析电网各节点对于电网整体的重要程度，进而量化分析系统中各节点的脆弱性。因此，如何识别电力系统的脆弱环节成为本文电网脆弱性研究的关键问题。

2.4.3 电力系统整体性能指标

在研究系统节点对电网整体的影响程度以及重要性时，需要选取电网整体性能指标来进行量化。因此，本文从网络连通性和传输效率的角度考虑，基于复杂网络选取网络结构熵和网络平均效率作为电网的整体性能指标。

(1) 网络结构熵

熵（Entropy）是系统的一种无序的度量。如果网络是随机连接的，各节点的度分布大致相当，则认为网络是无序的；反之，如果网络是无标度的，网络中有少量的具有高连通度的中枢节点和大量低连通度的节点，在这方面可以看出，节点的重要程度存在差异，可认为这种网络是有序的。网络结构熵定义可以简洁地度量电力系统的有序程度。

定义 2.1： 假设网络中的节点 v_i 的度为 k_i ，则其重要度可以定义为^[61]

$$I_i = \frac{k_i}{\sum_{j=1}^N k_j} \quad (2.7)$$

对于 $k_i = 0$ 的节点不做考虑，可以定义网络结构熵为

$$E_{entropy} = - \sum_{i=1}^N I_i \cdot \ln I_i \quad (2.8)$$

从式2.8可得，当网络完全均匀时，如图2.7所示，即 $I_i = 1/N$ 时， $E_{\max} = \ln N$ 。当网络中所有节点都与某一个中心节点相连，假设所有节点都与节点 i 相连，如图2.8所示，即 $k_i = N - 1$ ， $k_j = 1(j \neq i)$ 时，网络最不均匀，此时网络结构熵最小， $E_{\min} = \ln[4(N - 1)]/2$ ，根据网络结构熵的最值可进行标准化。

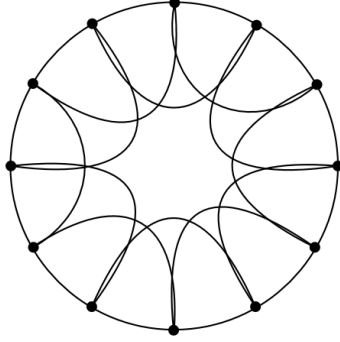


图 2.7 规则网络结构图

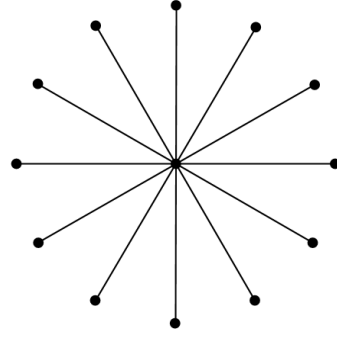


图 2.8 不规则网络结构图

根据上述结构熵的定义可知，当电力系统网络具有无标度性时，其值会相对较小，此时网络的连通性较好。当网络受损或节点遭受破坏时，电力系统会发生裂解，其熵值会变大。因此，网络结构熵可以衡量网络连通性以及为验证网络核心节点提供度量，识别电力系统中的脆弱环节，对于保护整个电力系统网络具有重要的指导价值。

(2) 网络平均效率

在衡量网络信息传输效率方面，平均路径长度可作为一个重要评价参数，对于一个 N 个节点的复杂网络，其表达式为

$$L = \frac{1}{C_N^2} \sum_{1 \leq i < j \leq N} d_{ij} \quad (2.9)$$

由于网络有些节点对处于非连通状态，因此路径长度会出现无穷大的情况，影响后续的研究分析。为了避免这种情况的发生，在研究网络结构脆弱性方面，采用网络平均效率 E_{mean} 代替平均路径长度 L 。描述的是：节点间传输单位能量，沿最短路径传播时的效率，该指标用于描述整个网络能量传递的效率。表达式如下

$$E_{mean} = \frac{1}{N(N-1)} \sum_{i \neq j} \frac{1}{d_{ij}} \quad (2.10)$$

式2.10中， N 为网络节点的个数； $N(N-1)$ 为所有的节点对个数； d_{ij} 为节点 i 、 j 间的最短路径距离，若节点 i 、 j 不可达，则 $d_{ij} = \infty$ 。

2.5 本章小结

本章基于复杂网络理论,描述了复杂网络的概念和特征参数,通过 MATLAB 仿真实验验证了电力系统的小世界性和无标度性,这对于电力系统脆弱性研究具有重要意义。通过对复杂网络脆弱性概念的分析描述,明确了本文对于电网脆弱性研究的关键问题。此外,结合复杂网络理论研究了电网整体性能评价指标,为后续电网结构脆弱性研究打下了基础。

第3章 结构脆弱性与状态脆弱性模型与方法研究

3.1 引言

本章将电力系统的脆弱性从两个方面进行展开分析，即结构和状态两个方面，首先从系统整体的脆弱性分析与描述入手，得到清晰合理的电力系统脆弱性本质概念和数学描述；在此基础上，分别从结构和状态两个方面进行系统脆弱性概念分析，在结构方面，主要基于复杂网络和 *PageRank* 理论进行指标研究，其脆弱性研究专注于系统受影响的程度；在状态方面，主要基于蒙特卡洛模拟实验和潮流计算进行指标研究，其脆弱性研究侧重于抗干扰能力。

3.2 电力系统脆弱性分析与描述

本节首先根据电力系统脆弱性的特征，得到较为明确的电力系统脆弱性本质概念；进而对电力系统的脆弱过程进行分析，并给出电力系统脆弱性的数学描述。

3.2.1 电力系统脆弱性的本质及脆弱过程分析

电力系统作为复杂系统中的一种典型系统，其脆弱性是系统本身固有的一种属性，在正常运行和工作状态下不会显现。在电力系统中，每个子系统或元件是相互关联的，当子系统或单个元件由于外界扰动或自身参数变化而使正常运行状态改变或发生故障时，会导致系统承受不确定性因素的能力变差，这种特性即为系统的脆弱性。它表现的是系统对外界扰动或自身参数变化的耐受程度。其耐受程度由两个方面的体现，一是系统受影响的程度；二是系统抗干扰的能力。

电力系统耐受程度可通过系统性能指标进行分析，当外部扰动或内部参数改变时，系统的性能指标在稳定裕度范围内变化，说明系统的耐受程度高，系统脆弱性差，反之，系统性能参数超出稳定裕度范围，系统性能变差，系统脆弱性强。

按研究角度的不同，将电力系统的脆弱性分为结构脆弱性和状态脆弱性。结构脆弱性研究的是电力系统中某个元件在网络拓扑的重要程度；状态脆弱性则研究的是电力系统各状态变量偏离正常运行状态的程度。

随着电力系统拓扑结构复杂性的提高，负荷需求的增大，加之影响电力系统脆弱性的因素复杂多样。电力系统在局部故障发生后，由于级联特性，极易出现

连锁故障，进而导致大面积网络瘫痪。因此有必要对脆弱性过程进行深入分析。电力系统脆弱性激发过程如下：

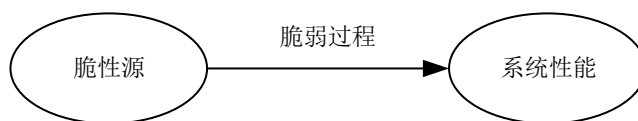


图 3.1 脆性源、脆性过程及系统性能的关系图

脆性源：包含系统脆弱性的元件（节点或线路）。当脆弱性条件触发时，脆性源会将脆性发出，进而引发其他部分的崩溃，这部分元件称为脆性源。其脆弱性触发条件有很多，如元件状态参数、结构参数的变化。

脆性过程：在电力系统中，脆性过程为脆性源激发后，其脆弱性的传递过程，即电网的级联效应，进而导致系统性能参数的变化和连锁故障的发生。

系统性能：表征的是系统保持正常运行的能力，通常会定义系统性能指标来评估脆性源对系统整体性能的影响程度。

通过对以上三个环节的定义与描述，本文对电力系统的脆弱性过程进行如下阐释：

当脆性源的脆弱条件触发时，脆性源会被激发，将电力系统的脆弱性发出，由于电网的级联效应，在脆性过程环节其脆弱性会被传递，使得系统的性能参数发生变化（拓扑完整性变差和状态参数偏离正常范围）。脆性源、脆性过程和系统性能三个环节在一个过程中同时激发，这构成了电力系统的脆弱性传递过程，三者缺一不可。

在本章中，通过分析脆性源对系统性能的影响，研究系统节点的脆弱性评价指标，评估脆弱节点对系统性能的影响程度。以此作为识别脆弱环节的重要参考。

3.2.2 电力系统脆弱性的数学描述

通过对电力系统脆弱性本质概念的分析研究可以得出，对于电力系统而言，系统性能变化的主要原因是外部扰动对系统元件的影响以及元件内部结构参数的变化，即脆弱源。脆弱源作用于脆弱环节，使得系统脆弱性凸显，系统性能变差。其脆弱性的数学描述如下：

设系统 S 由 n 个元件 C_i 组成，且 C_i 的状态用 x_i 表示， $x_i \in X \subset R^m$ 。如果存在一个元件 C_b ，当其结构或状态发生变化，使得 $x_b \rightarrow x_B$ ，有

$$\lim_{g(x_b) \rightarrow G(x_B)} \delta(s) \neq \delta(s^-) \quad (3.1)$$

式中, B 为元件 C_B 的不稳定域, $G(x_B)$ 为 C_B 不稳定域的阈值函数, $g(x_b)$ 是衡量 C_b 元件的性能指标, $\delta(s^-)$ 为系统初始稳态的性能指标, $\delta(s)$ 为当前系统 S 的性能指标。

可以看出, 系统脆弱性的数学描述和定义主要在于元件的存在性对于整个电力系统的影响, 即存在能够引起整个系统性能改变的元件, 量化系统中的元件对整个系统的重要程度, 以及如何识别出这样的元件是电力系统脆弱性研究的一个重要方向, 通过加强对脆弱环节的重点保护和电网拓扑的优化改进, 从而为预防大规模停电事故和连锁故障的发生提供了参考方向。

3.3 电力系统结构脆弱性模型

电力系统的结构主要是指由发电节点、负荷节点和传输线路组成的网络拓扑。拓扑结构是电能传输和系统性能的基础, 它决定了电能是否能够被安全、可靠、有效地从发电节点传输到负荷节点。当电力系统拓扑结构保持完整时, 是保证电力系统稳定可靠运行的基础。但是, 受外界环境的干扰, 人为因素和保护设备内部故障等原因的影响, 拓扑结构的完整性会受到破坏, 导致电力系统无法安全可靠运行, 甚至崩溃。因此, 有必要分析各个节点在网络拓扑的重要程度, 进而加强对重要节点的防范和预先保护, 对电力系统的稳定、高效、可靠运行有重大意义。

3.3.1 电力系统结构脆弱性的定义与数学描述

电力系统结构脆弱性是指电力系统中节点或线路由于外界或内部因素的影响下, 导致节点或线路发生故障断开后, 电网保持其连通性和维持基本稳定运行状态的能力, 即保持拓扑结构完整的能力。

在电网拓扑结构方面可选取一定的评估指标, 来考察某一单元或某些单元退出后系统的耐受程度--系统受影响的程度。对系统结构影响程度大的节点或线路, 说明其对网络拓扑结构的完整性贡献程度高, 对于这样的节点或线路称为系统结构的脆弱点。因此, 可以认为对电力系统拓扑结构影响越大的节点或线路, 其脆弱程度越高。

结构脆弱性研究的是电力系统中某个元件在系统结构中的重要程度。从不同方面研究得到的结构脆弱性的指标描述不同, 从不同方面考虑都有其结构指标来衡量元件 i 在系统中的重要程度, 其数学描述如下:

$$A(i) = \sum_{j \in F(i)} k(i, j) \quad (3.2)$$

式中, $F(i)$ 为元件 i 有关联的元件的集合, $k(i, j)$ 为从不同角度考虑得到的结构脆弱性表达式, 表示 i 和 j 在拓扑结构上的联结程度。

3.3.2 基于复杂网络的结构脆弱性指标研究

本节基于传统复杂网络理论, 将电力系统等效为加权无向图, 研究电网结构脆弱性指标, 并与 *PageRank* 算法所建立的无权有向图进行模型比较与算例分析。

复杂网络的基本思想是将复杂系统抽象为网络, 基于传统的复杂网络理论, 电力系统中的母线可以被视为节点, 母线之间的传输线路被视为边, 线路上的阻抗或潮流值被视为权重。

在本文 2.2 节中, 复杂网络理论描述网络的特征参数有特征路径长度、节点度和节点度分布、聚类系数、介数和介数分布等。参照复杂网络特征参数定义, 并结合电力系统的特点, 定义“电气度”概念如下:

$$e_i = \sum_{j=1, j \neq i}^N ea_{ij} \cdot ew_{ij} \quad (3.3)$$

式中, ea_{ij} 为网络中邻接节点的连接情况, 为 0 代表 i, j 不相连, 为 1 代表 i, j 相连。而 ew_{ij} 代表支路潮流上的视在功率的大小。电气度指标综合考虑节点连接数量和连接强度, 衡量的是节点在拓扑形结构中承担应力的大小, 是网络中衡量节点重要性的重要参数。

介数作为复杂网络的关键参数之一, 被用来描述节点或者边在信息、能量传递中的重要程度。介数的概念在电力系统被称为电气介数, 它反映了网络节点、支路在整个电能输送过程中的贡献程度^[62, 63]。

假设一个电网具有 a 个母线节点, b 条电气连接的边, 那么支路 l_{mn} 的电气介数计算公式如下:

$$C_B(m, n) = \left| \sum_{i \in G, j \in D} w_{ij} P_{mn}(i, j) \right| \quad (3.4)$$

式 3.4 中, G, D 分别为发电节点、负荷节点的集合。 $P_{mn}(i, j)$ 是单位有功功率注向发电节点 i 和负荷节点 j 时, 支路 l_{mn} 上产生的有功功率。 w_{ij} 是发电节点 i 和负荷节点 j 的节点对间传输电能的权重值, 大小为 $\min(|P_i|, |P_j|)$, 分别代表了发电节点 i 在发电节点功率总和的比率和负荷节点 j 在负荷节点功率总和的比率。

电网中节点的分类分为发电节点, 负荷节点, 中间节点。所有的功率都是从发电节点向负荷节点传输, 因此需要对上述公式进行修正得到如下的节点电气

介数计算公式。

$$C_B(k) = \begin{cases} \frac{1}{2} (\sum_{l \in F(k)} C_B(k, l) + \sum_{i \in D} w_{ki}), & k \in G \\ \frac{1}{2} (\sum_{l \in F(k)} C_B(k, l) + \sum_{i \in G} w_{ik}), & k \in D \\ \frac{1}{2} (\sum_{l \in F(k)} C_B(k, l)) & k \notin G, k \notin D \end{cases} \quad (3.5)$$

式3.5中, $F(k)$ 指的是与节点 k 相连的所有边的集合, $C_B(k, l)$ 为对应支路的电气介数。节点的电气介数与拓扑中所连支路的电气介数有直接关系。

从式3.5中可以看出, 节点的电气介数综合考虑了所连支路对其的影响。而支路的电气介数则衡量了所有发电-负荷节点对支路潮流的影响, 从而在分析时, 不仅考虑了拓扑的影响而且增加了系统潮流变化的考虑, 对结构重要性的衡量更完善。电气介数不局限于能量、信息沿着网络的最短路径传播, 更体现系统潮流在整个网络支路的分布情况。同时, 电气介数还分别考虑了发电节点和负荷节点的变化影响, 改变他们的容量, 网络各节点的重要性也会发生变化, 因此, 电气介数更符合实际电网的变化情况。

从复杂网络理论发展而来的 *PageRank* 算法最早是被用来作为互联网网页结构的模型, 并且对所有网页进行重要度排序的一种算法^[64, 65]。在众多计算互联网网页的相关性的算法中, *PageRank* 是名气最大, 且最早被谷歌浏览器采用的。*PageRank* 的基本思想是一个网页的重要性依赖于所有链接向它的其他网页。比如, 网页 i 有链接指向网页 j , 如果有很多其他网页有链接指向网页 j , 那么我们认为, 网页 j 是非常重要的。另一方面, 若只有一个网页有链接指向网页 j , 由于这个网页是一个权威性很高的网址, 如谷歌, 百度等网页, 我们认为网页 j 也非常重要, 因为由受欢迎、权威的网页指向它, 这份重要性将会传递下来。

在复杂系统理论中, *PageRank* 算法的思想是将复杂系统等效为一个有向图。本文将电网与互联网网页搜索结合, 将电力系统抽象成有向网络图, 电网中, 每条支路上的潮流是有确定的方向的, 所以可以被视为一个有向图。每个母线节点被视为一个网页, 母线节点之间的电气连接被视为网页中的超链接, 根据潮流的方向决定超链接的方向。互联网与电网的 *PageRank* 的拓扑模型比较如表 3.1。在已有的研究中, 在 *PageRank* 模型的网页出链的处理上采用均分的思想^[66], 本文在综合考虑潮流能量对结构的影响下, 认为出链是按照实际的潮流的比重进行分配的。

按照网页的超链接可以传递重要性的思想, 假设 A 节点拥有 3 个出链, 它会分别按照视在功率的比例分别传递给所指向的 B 、 C 、 D 三个节点, 按照潮流能量的分布作为权重。根据重要性传递规则, 可以得到能量转移矩阵 A 。对于没有出链的节点, 则按照 *PageRank* 的算法, 认为该节点对所有节点都出链, 从而解决终止点的问题。因为电网的潮流能量分布中不存在自己指向自己的连接, 故

不存在陷阱问题，因此不予考虑。

表 3.1 互联网与电网的 *PageRank* 拓扑模型比较

互联网	电网	<i>PageRank</i> 拓扑
网页	母线	节点
超链接	输电支路	有向边
指向该网页的网页数目	母线进线数目	入度
该网页指向的网页数目	母线出线数目	出度

PageRank 算法中的迭代计算表达式为：

$$PR(p_i) = \frac{1-q}{N} + q \sum_{p_j \in M_{p_i}} \frac{PR(p_j)}{L(p_j)} \quad (3.6)$$

式 (3.6) 中， p_i 是被计算的节点， M_{p_i} 是节点 p_i 的入链节点集合， $L(p_j)$ 是节点 p_j 的出链数目， N 是节点总数目。 q 为阻尼系数，一般取 0.85，引入该参数是为了解决出链为零的节点在模型计算中带来的问题，代表了当前的母线节点没有遭到破坏正常运行的概率。 $1-q$ 则代表了节点遭到意外破坏退出运行的概率。从公式中可以看出， p_i 节点的 *PR* 值与和它相连的 p_j 节点的 *PR* 值有关，其值越大，且 p_j 节点的出链越少， p_i 节点的 *PR* 值越大。

在 *PageRank* 算法中，考虑更多的是节点的重要性在拓扑中的传递。通过反复迭代，确保所有节点的 *PageRank* 值在整个拓扑的重要性分配中趋于稳定，误差达到最小。*PageRank* 值代表了节点在网络中的重要程度，*PageRank* 值越高，节点越重要。

基于前面的研究可知，对电力系统的拓扑建模有两种不同的角度。传统的复杂网络理论建模不考虑潮流的方向，关注支路的重要性可将系统视为一个加权无向图。反之，*PageRank* 算法考虑潮流的方向，衡量出入链对结构的影响可将系统视为一个有向图。复杂网络的电气介数更多关注的是支路上的潮流分布对拓扑重要性影响，而 *PageRank* 算法则更多关注的是有向的连接关系对拓扑重要性的影响。本节以 *IEEE14* 标准系统为例，分别用以上的两种方法建模。该电网拓扑原理图如下：

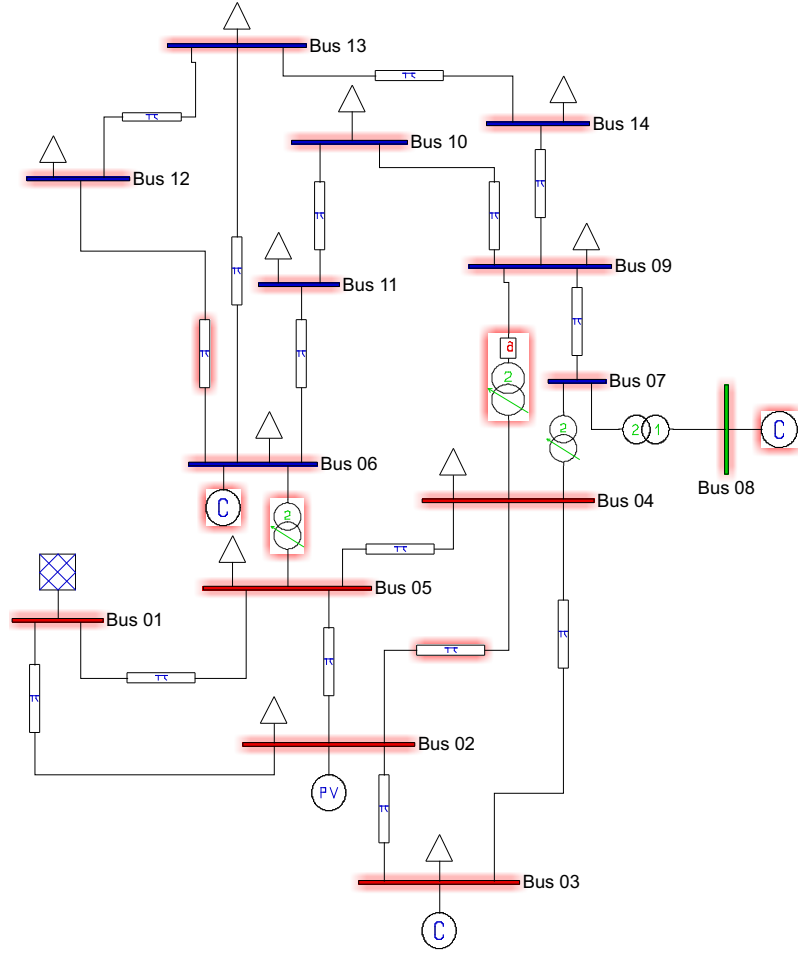


图 3.2 IEEE14 电网拓扑原理图

针对 IEEE14 算例系统，传统的复杂网络建模将其等效为无向图，如图3.3，在电气度的计算过程中，图3.3按照支路上的视在功率大小等比例加粗图中的边；在电气介数的计算过程中，图3.3按照支路电气介数的大小等比例加粗了图的边，再根据式3.5最终计算得到各个节点的电气介数。节点的电气介数直接受支路的电气介数影响。而支路电气介数计算突出的是支路结构对潮流分布的影响，潮流分布越大的支路其电气介数也相应的越高。而 *PangRank* 的建模则将其等效为有向图，如图3.4所示，在 *PangRank* 计算的过程中，专注的是拓扑的出入链的重要性。对于该模型，其迭代过程在能量转移矩阵的作用下完成，而入链累计度越高的点的 *PangRank* 值越高。*PangRank* 衡量了拓扑节点在能量转移中所起的作用。

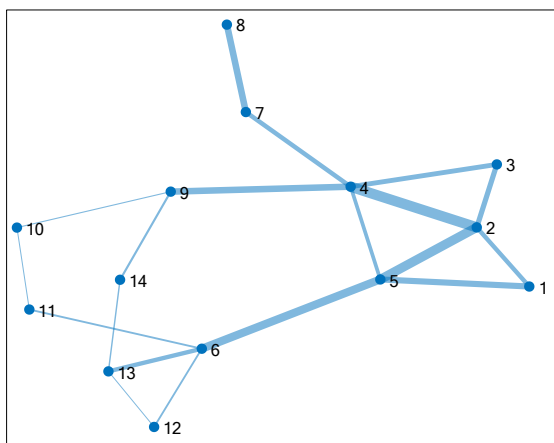
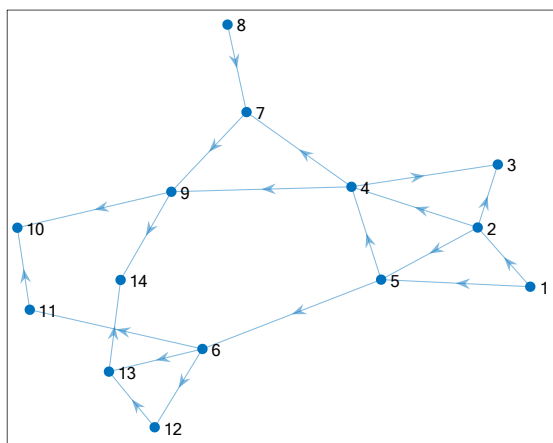


图 3.3 基于传统复杂网络的拓扑建模

图 3.4 基于 *PageRank* 的拓扑建模

电气介数与 *PangRank* 计算结果比较如图3.5。由于两个指标基于的拓扑模型不同，所以计算的结果相差较大。首先分析复杂网络的模型，从图中可以看出，支路的电气介数直接影响到了节点的电气介数，比如2、4、5节点由于与节点相连的支路比较重要而对拓扑具有较大的影响力。而支路的重要是因为1、2、3、6是系统中的发电节点，其功率传输分布因子较大，故而电电气介数较大。而4、5处于发电和负荷的中间传输点，承担了较大的传输潮流的作用，因此相连的支路的电气介数都较大。节点8由于发电功率几乎为零且所连支路只有一条所以电气节数很小。而12、11、10负荷节点相连的支路都不是主要输送支路，功率传输因子小，所以电气介数较小。

反观 *PangRank* 的模型，该模型将每个节点的重要性赋予在该节点指向其他节点的出链上，因此，那些入链累计度高的节点重要性也高。比如14、10、9，这些节点均是负荷节点，能量最后传输给负荷，由于被潮流指向的累计的节点较多，即该节点的入链节点的入链节点数较多，因此重要性的权重被累计、叠加的程度较大。这种模型也符合现实，实际情况中，能量被输送、汇集到负荷节点，而负荷节点直接与用户相连，直接影响配电质量。因此，负荷节点在结构中的重要性非常高。在 *PangRank* 的模型中，由于发电节点是潮流起始点，1、8节点不仅是发电节点，而且是单向输出，没有其他入链，所以其 *PageRank* 值较小。

综上所述，电气介数与 *PangRank* 值均对电力系统的结构特点进行了描述，均反映了各个节点在拓扑中的重要程度：前者从能量传输分布的角度对系统的拓扑进行了研究，后者从潮流累计分布的角度对拓扑进行了分析。因此，本文在第四章中将这两个指标进行了融合分析，作为结构脆弱性的综合评价指标。

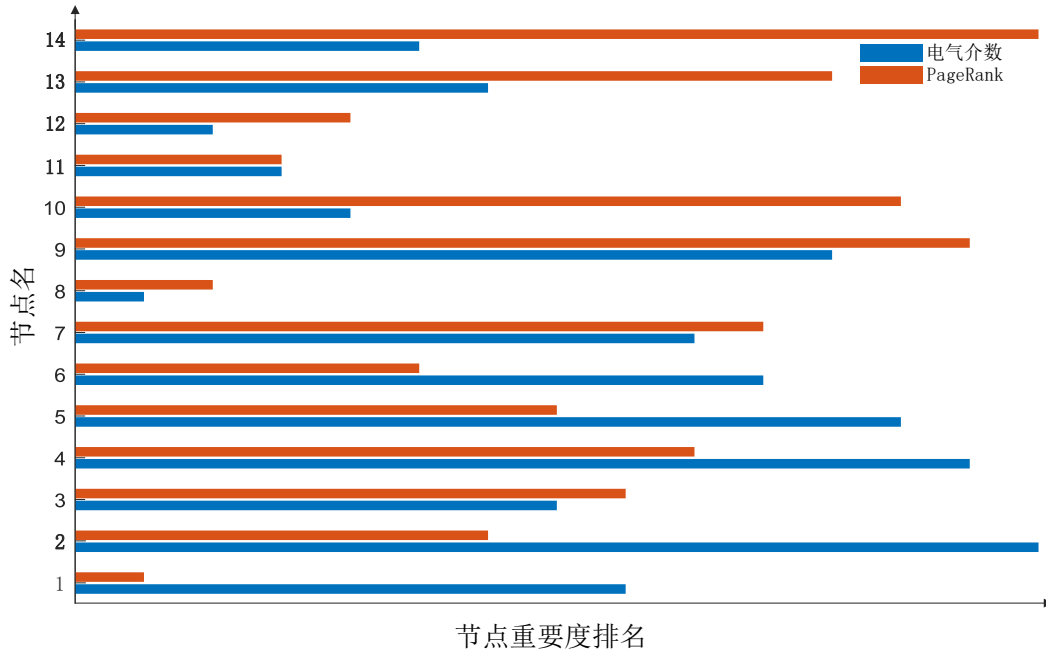


图 3.5 电气介数与 PageRank 计算结果比较图

3.4 电力系统状态脆弱性模型

电力系统运行中，每个节点或线路都有其对应的状态变量，环境的变化会导致系统运行状态变化。本节首先定义电力系统状态脆弱性并进行数学描述，然后研究状态脆弱性指标与分析方法。通过建立负荷概率模型模拟电力系统实际负荷变化，结合潮流计算采用蒙特卡洛方法对状态指标进行分析。

3.4.1 蒙特卡洛方法概述

蒙特卡洛方法是求解事件的概率、随机事件的期望或者与概率、期望相关量的方法。其基本思想是通过试验的方法来获取事件的概率，根据实验者获得的观察值进行问题求解^[67-69]。蒙特卡洛方法可以用来进行积分计算，主要是通过随机试验的方法，将所要计算的积分看做服从某种分布密度函数 $f(x)$ 的随机变量 $g(x)$ 的数学期望。

$$G = \int_0^{\infty} g(x)f(x)dx \quad (3.7)$$

通过某种随机试验，获取 N 个观察值 $x_1 x_2 \cdots x_n$ ，从概率的角度描述就是，从概率密度分布函数 $f(x)$ 中抽取 N 个子样本 $g(x_1)g(x_2) \cdots g(x_n)$ ，计算 N 个随机变量的值的算术平均值作为积分的估计值（近似值）。

$$\bar{G} = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N g(x_i) \quad (3.8)$$

蒙特卡洛可以运用到电力系统节点负荷变化的潮流数值计算中，作为一种数值计算方法，其收敛性和误差是两个重要的问题。蒙特卡罗方法是把随机试验的 N 个子样本的算术平均值作为所求解的估计值。由大数定律可知， N 个样本独立同分布，且具有有限期望值，那么当 N 充分大时，随机变量的 N 个样本的平均值收敛于期望值，且收敛概率为 1。由于蒙特卡洛方法的随机数是已知的概率分布产生的，所以在 N 充分大时，根据概率论的中心极限定理可知，其随机数分布近似服从已知的概率分布，通常情况下，蒙特卡洛方法的误差为： $\sigma = \frac{\lambda_\alpha \theta}{\sqrt{N}}$ λ_α 是与置信度 α 一一对应的参数变量； θ 为随机变量的方差。

3.4.2 负荷概率模型的建立

负荷模型的建立与实际应用有着很大的关系。与负荷地区的气候、地理位置、经济发展等因素有关，因此，负荷变化特性随区域的不同有很大的变化。针对负荷的建模问题，国内外的研究方法一般进行现场测量得到负荷数据，通过历年来的统计数据进行模型建立，并预测出以后的负荷数据^[70, 71]。但由于负荷的变化具有时变性、波动性等特征，很难通过统计结果预测得到准确的负荷模型。所以本文决定采用概率的方式来模拟负荷的变化。

根据概率统计原理，负荷功率可以被视为随机变量，该随机变量满足正态分布，其有功功率和无功功率的概率密度函数如下：

$$\begin{cases} f(P) = \frac{1}{\sqrt{2\pi}\sigma_P} \exp\left(-\frac{(P-\mu_P)^2}{2\sigma_P^2}\right) \\ f(Q) = \frac{1}{\sqrt{2\pi}\sigma_Q} \exp\left(-\frac{(Q-\mu_Q)^2}{2\sigma_Q^2}\right) \end{cases} \quad (3.9)$$

式3.9中， μ_P 为负荷有功功率的均值， σ_P 为负荷有功功率的方差， μ_Q 为负荷无功功率的均值， σ_Q 为负荷无功功率的方差。

在研究电力系统节点的电压和功率临界值方面，本文采取步长增加的方式，通过指定功率增加的步长，分别从额定功率值按步长增加各负荷节点的功率，通过潮流计算可以分别得到各节点的电压值、有功功率和无功功率，当潮流计算出现不收敛的状态时，便得到了电力系统的临界值。其有功功率和无功功率增长式如下：

$$\begin{cases} P = P_{\text{rated}} + \lambda |P_{\text{target}} - P_{\text{rated}}| \\ Q = Q_{\text{rated}} + \lambda |Q_{\text{trngt}} - Q_{\text{rated}}| \end{cases} \quad (3.10)$$

式3.10中， P_{rated} 为节点的额定有功功率值， P_{target} 为节点的目标有功功率值， Q_{rated} 为节点的额定有功功率值， Q_{target} 为节点的目标有功功率值，目标功率值为预先设定好的最大功率值。 λ 为负荷增长率。

3.4.3 电力系统状态脆弱性的定义与数学描述

电力系统的状态脆弱性是指系统在受到外界扰动或内部自身故障后，节点或线路的状态变量发生变化，并由初始状态（额定状态）向临界点逼近的特性。表现了某个节点或线路从稳定状态向临界失稳状态的过渡过程。反映了系统的抗干扰能力，在扰动作用下，节点或线路当前运行状态距离临界状态越大，说明其越难达到失稳状态，系统的抗干扰能力越强。本文认为，在扰动作用下，电力系统中的节点或线路的运行状态值越接近临界失稳值，其脆弱程度越大，越易影响系统的正常运行。

状态脆弱性研究的是电力系统各元件状态变量偏离正常运行状态及距离临界状态的程度。电力系统的状态量包括功率、电压、相角等。其分析方法与传统的稳定性分析方法比较接近，数学描述如下：

$$\Delta\alpha = |\alpha(t) - \alpha(t_0)| \quad (3.11)$$

式中： $\alpha(t)$ 表示节点或线路状态变量当前值， $\alpha(t_0)$ 表示节点或线路状态变量初始值（额定值）， $\Delta\alpha$ 表示当前状态值相较于初始状态值的偏离程度。用 $\Delta\alpha_i$ 表示元件 i 的状态偏离程度，则电力系统各元件的状态偏离矩阵为： $D = \begin{bmatrix} \Delta\alpha_1, & \Delta\alpha_2, & \Delta\alpha_3 \cdots \Delta\alpha_n \end{bmatrix}$

电力系统元件的状态偏离程度还可使用百分比的形式进行表示：

$$\theta = \left| \frac{\alpha(t) - \alpha(t_0)}{\alpha_m(t) - \alpha(t_0)} \right| \quad (3.12)$$

式中： $\alpha_m(t)$ 为元件状态变量的临界值， θ 为状态变量当前与初始稳态值的差值与临界偏差量的百分比，它表示状态的变化量相对于临界偏差的偏离程度。当 $\theta < 1$ 时，表示元件处于正常运行状态；当 $\theta > 1$ 时，表示元件偏离临界值，元件处于失稳状态。那么电力系统各元件状态的变化量相对于临界偏差量偏离矩阵为： $E = \begin{bmatrix} \theta_1, & \theta_2, & \theta_3 \cdots \theta_n \end{bmatrix}$

定义 $f(\alpha_1, \alpha_2, \alpha_3 \cdots \alpha_n)$ 为节点 i 或线路 i 状态变量当前值的关联函数，某一状态变量变化导致关联函数变化，当节点或线路 i 当前状态值发生变化，其关联函数相对当前状态值变化的比值可用如下偏导式进行表达：

$$\varphi = \frac{\partial f}{\partial \alpha_i} \quad (3.13)$$

将 φ 定义为状态灵敏度，表示当前状态值的改变对关联函数的影响程度。那么，电力系统各元件的状态灵敏度矩阵为： $F = \begin{bmatrix} \varphi_1, & \varphi_2, & \varphi_3 \cdots \varphi_n \end{bmatrix}$

状态脆弱性的数学表达式:

$$\begin{cases} \Delta\alpha = |\alpha(t) - \alpha(t_0)| \\ \theta = \left| \frac{\alpha(t) - \alpha(t_0)}{\alpha_m(t) - \alpha(t_0)} \right| \\ \varphi = \frac{\partial f}{\partial \alpha_i} \end{cases} \quad (3.14)$$

系统各元件的矩阵形式的数学表达式:

$$\begin{cases} D = \begin{bmatrix} \Delta\alpha_1, & \Delta\alpha_2, & \Delta\alpha_3 \cdots \Delta\alpha_n \end{bmatrix} \\ E = \begin{bmatrix} \theta_1, & \theta_2, & \theta_3 \cdots \theta_n \end{bmatrix} \\ F = \begin{bmatrix} \varphi_1, & \varphi_2, & \varphi_3 \cdots \varphi_n \end{bmatrix} \end{cases} \quad (3.15)$$

3.4.4 状态脆弱性分析方法及指标研究

在电力系统状态脆弱性研究中,最根本的问题是通过潮流计算求解节点功率方程式,其表达式如3.16所示。主要运行参数是电压幅值、相角,有功功率和无功功率。

$$\begin{cases} P_i = U_i \sum_{j=1}^n U_j (G_{ij} \cos \theta_{ij} + B_{ij} \sin \theta_{ij}) \\ Q_i = U_i \sum_{j=1}^n U_j (G_{ij} \sin \theta_{ij} - B_{ij} \cos \theta_{ij}) \end{cases} \quad (3.16)$$

潮流计算的目的是计算每种运行状态下系统的参数变化,功率或电压的分布,用来检查系统的元件是否过负荷、各节点电压是否越线、功率的分布是否合理。为了保证系统能够正常运行,潮流方程有以下约束条件:

(1) 节点电压上下限: 节点电压应小于节点最大额定电压并大于最小额定电压,即:

$$V_{i \min} \leq V_i \leq V_{i \max} \quad (i = 1, 2, \cdots n) \quad (3.17)$$

(2) 节点功率上下限: 发电机节点功率应小于节点最大额定功率并大于最小额定功率,即:

$$\begin{cases} P_{Gi \min} \leq P_{Gi} \leq P_{Gi \max} \\ Q_{Gi \min} \leq Q_{Gi} \leq Q_{Gi \max} \end{cases} \quad (i = 1, 2, \cdots G_n) \quad (3.18)$$

通过以上潮流计算分析,给出潮流计算流程图,如图3.6所示。

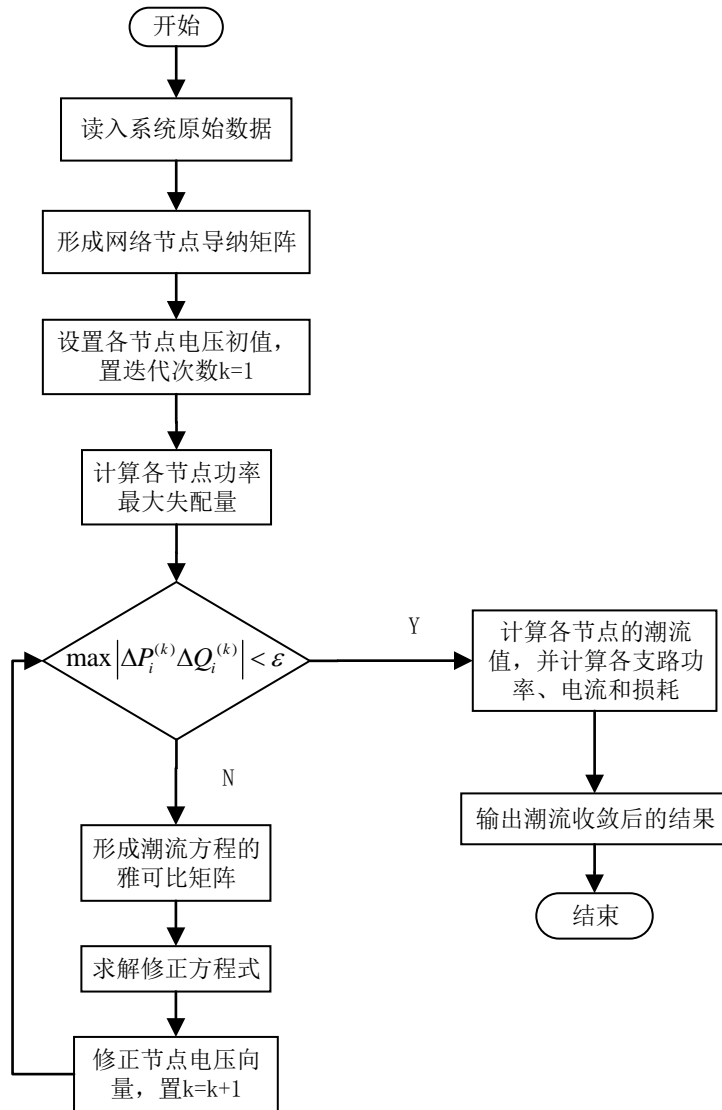


图 3.6 稳态潮流计算流程图

在电力系统中，稳定裕度是指系统中各元件的运行状态值与临界状态值的相对距离，表征的是电力系统当前运行状态距离失稳状态的程度。

在电力系统状态脆弱性研究分析中，电力系统的节点电压是研究系统脆弱性的重要指标，电力系统各节点电压的高低实际反映的是电力系统是否正常供电。在电力系统运行过程中，保证电压的稳定可以有效提高电力系统的运行效率，降低系统出现级联停电的可能性；除此之外，在电力系统状态研究中，负荷节点容量也是一项重要的研究指标，从大规模的停电事故中可以看出，很多事故原因在于电力系统局部负荷过载，保证电力系统负荷节点的负荷功率在安全容量范围内，可以有效降低因局部负荷过载和级联效应而导致电力系统瘫痪事故发生的可能性。因此，本文提出电压裕度指标和功率稳定裕度指标作为评估电力

系统各元件脆弱性的指标。

在电力系统运行过程中，通过比较节点实际的运行电压和临界电压之间的裕度来评估电网各节点的状态脆弱性。定义“电压裕度”指标如下：

$$S_V = \frac{|U_C - U_I|}{|\alpha U_m|} \quad (3.19)$$

式中， U_C 为电压临界值， U_I 为当前运行电压值， $|\alpha U_m|$ 为电压稳定阈值， α 为电压最大允许的波动率（偏差率）。 U_m 为负荷节点额定电压值。电压裕度越小，说明系统元件在运行过程中极易达到失稳状态，其脆弱性越强。

在功率稳定裕度指标研究方面，本文的主要专注点在于节点所能承受最大负荷的能力，因此，通过连续潮流（CPF）计算得到各节点的最大负荷功率，并定义“功率稳定裕度”指标如下：

$$S_C = |C_M - C_i| \quad (3.20)$$

式中， C_M 为节点最大负荷功率， C_i 为节点的额定功率。功率稳定裕度越小，说明系统元件承受负荷的能力越小，系统越脆弱。

灵敏度的物理意义为：控制量每变动一个单位引起的输出量的变化值。

在电力系统中，灵敏度一般是指以输出或状态向量表征的系统运行状况对控制向量和扰动向量变化的敏感程度。灵敏度分析大部分是建立在潮流方程基础上的，不同学术文献中所用到方法的不同之处，除了在所提出的评价指标的差别外，还体现在潮流计算中对所用变量的分类和其相互关系的处理上。基于潮流计算的灵敏度分析的基本方程是节点功率平衡方程，其极坐标形式如下：

$$\begin{cases} P_i = U_i \sum_{j=1}^n U_j (G_{ij} \cos \theta_{ij} + B_{ij} \sin \theta_{ij}) \\ Q_i = U_i \sum_{j=1}^n U_j (G_{ij} \sin \theta_{ij} - B_{ij} \cos \theta_{ij}) \end{cases} \quad (3.21)$$

在灵敏度分析中，按照各变量的数学作用，可将变量分为如下四类：

(1) 独立参数向量 α ：包括线路导纳参数 G, B 等常量；

(2) 状态参数向量： $S = [U_l, \theta_l, Q_g, \theta_g, P_0, Q_0]^T$ ，（潮流计算待求量）包括负荷节点的电压、相位；发电节点的无功功率、相位，平衡节点的有功功率、无功功率；

(3) 控制参数向量： $C = [P_l, Q_l, P_g, V_g, \theta_0, U_0, B, G \cdots]^T$ （电网模型数据给定（输入）量）包括负荷节点的有功功率和无功功率，发电节点的有功功率和电压幅值，平衡节点的相角和电压幅值，以及电网支路的导纳和电纳参数等；

(4) 输出参数向量： $Y = [Q_g, P_0, Q_0, P_{LOSS}, Q_{LOSS} \cdots]^T$ ，（潮流计算输出量计算结果）包括平衡节点的有功功率和无功功率，以及电网的有功损耗和无功损耗等。

下标 l , g 和 0 表示所对应的量为 PQ 节点, PV 节点和平衡节点。

在电网指标的研究中, 状态参数向量也可以归为输出参数向量中, 作为状态脆弱性指标研究的重要参考。

按照以上变量的划分, 灵敏度分析的数学方程可以表示为:

$$\begin{cases} F(S, C, \alpha) = 0 \\ Y = G(S, C, \alpha) \end{cases} \quad (3.22)$$

在上式中, 定义 $F(S, C, \alpha) = 0$ 为状态方程, 包括电力系统中各节点的功率平衡方程, 与式 3.9 等价; 定义 $Y = G(S, C, \alpha)$ 为输出方程, 包含 PV 节点的无功功率方程、网损方程、平衡节点方程、支路潮流方程等输出方程。

由于电力系统网络的复杂性, 以及潮流状态方程为非线性方程, 因而只能用迭代方法求其数值解, 所以本文在灵敏度研究分析上, 采用简便灵敏度分析方法, 简化灵敏度分析过程, 忽略潮流方程变量之间的相互关系, 借助牛顿潮流计算方法对其进行迭代求解。在状态方程和输出方程中对控制向量 U 求全微分:

$$\frac{\partial F}{\partial S} \cdot \frac{dS}{dC} + \frac{\partial F}{\partial C} = 0 \quad (3.23)$$

$$\frac{dY}{dC} = \frac{\partial G}{\partial S} \cdot \frac{dS}{dC} + \frac{\partial G}{\partial C} \quad (3.24)$$

从式 3.11 中, 可得到状态参数的灵敏度表达式:

$$\frac{dS}{dC} = - \left(\frac{\partial F}{\partial S} \right)^{-1} \frac{\partial F}{\partial C} \quad (3.25)$$

将式 3.13 代入式 3.12 可得到输出参数的灵敏度表达式:

$$\frac{dY}{dC} = - \frac{\partial G}{\partial S} \left(\frac{\partial F}{\partial S} \right)^{-1} \frac{\partial F}{\partial C} + \frac{\partial G}{\partial C} \quad (3.26)$$

从以上的状态方程和输出方程可以看出, 灵敏度指标从不同的变量来考虑可以构造出不同的灵敏度指标。

在电力系统状态指标的研究中, 电网损耗指标是电力生产中的重要技术经济指标, 它直接反映的是电网整体的能效水平。理论上讲, 电网线损率高意味着电力建设落后、网架结构薄弱、设备老化严重。因此, 本文研究负荷节点的功率变化对系统支路功率损耗的影响程度, 不仅可以为降低电网损耗率提供参考意见, 还能识别出导致电力系统损耗率较高的关键元件。

根据式 3.16, 对电网损耗灵敏度表达式进行如下定义:

$$\frac{dP_{LOSS}}{dP_i} = - \frac{\partial G}{\partial S} \left(\frac{\partial F}{\partial S} \right)^{-1} \frac{\partial F}{\partial P_i} + \frac{\partial G}{\partial P_i} \quad (3.27)$$

式中, P_{LOSS} 为系统支路损耗, P_i 为负荷节点功率。

本文就电网有功损耗对灵敏度表达式进行推导，电网有功损耗的表达式：

$$P_{LOSS} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^n U_{ij}^2 G_{ij} \quad (3.28)$$

式中 U_{ij} 为节点 i 和节点 j 的电压差， G_{ij} 为节点 i 和节点 j 电导矩阵。

令

$$I_j = \sum_{i=1}^n U_j (G_{ij} \cos \theta_{ij} + B_{ij} \sin \theta_{ij})$$

$$I_i = \sum_{j=1}^n U_i (G_{ij} \cos \theta_{ij} - B_{ij} \sin \theta_{ij})$$

根据式 3.11 节点功率方程式可得：

$$\frac{dP_{LOSS}}{dP_i} = 2G_{ij} \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^n \left[\left(\frac{P_i}{I_i^2} - \frac{P_j}{I_i \cdot I_j} \right) \right] \quad (3.29)$$

从上式可以看出，电网有功损耗对负荷节点的灵敏度不仅和节点注入的有功功率有直接关系，还与电网其他的控制向量参数和状态向量参数有关。所以灵敏度指标是在潮流计算的基础上得出的。

本文所采用的潮流计算方法为牛顿潮流法，这是一种求解非线性代数方程的一种有效且收敛速度快的迭代计算方法。根据节点功率平衡方程式，通过泰勒级数展开保留一阶导数部分，不断进行迭代，缩小精确解和近似解之间的误差，直到满足精度要求为止。

基于前面的状态脆弱性指标的研究，本节已 *IEEE39* 电力系统数据集为例，通过连续潮流计算分别计算电力系统节点的最大负荷功率和节点功率变化对电网支路损耗的灵敏度，如图3.7和 3.8所示。

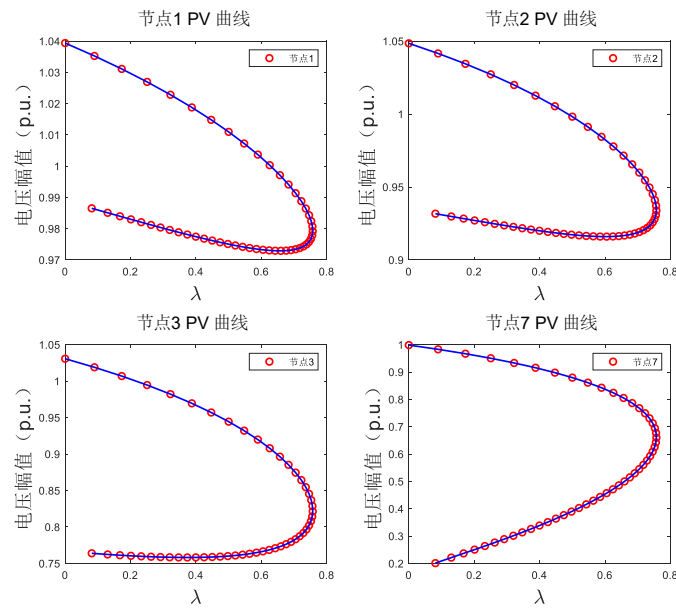


图 3.7 IEEE39 连续潮流下 PV 特性曲线

如图3.7所示， λ 为负荷增长率，随节点负荷的缓慢增加，不断求解潮流方程，从而描绘出系统的PV曲线。也就是说，鞍岔分节点为电力系统节点电压和功率的临界点。可以看出，在连续潮流（CPF）计算结果中，系统中不同节点其临界电压和最大节点负荷功率不同，从而在侧面体现出电力系统的异质性。为了方便度量，在负荷增加的方式上采用的是增加负荷增长率的方式，虽然不同节点的最大负荷增长率相同，但是其最大节点功率负荷不同。具体的临界数据如表3.2所示。

表 3.2 节点 1、2、3、7 临界电压值和最大节点有功功率值

节点名	节点 1	节点 2	节点 3	节点 7
节点电压临界值 (p.u.)	0.979	0.937	0.829	0.660
最大节点有功功率 (MW)	208.44	0	687.68	499.3

在表3.2中，由于节点 2 为联络节点，注入有功功率和无功功率都给等于零，在电力系统中只是起到连接节点的作用，故在连续潮流（CPF）计算中，将其节点的最大节点负荷设定为零。

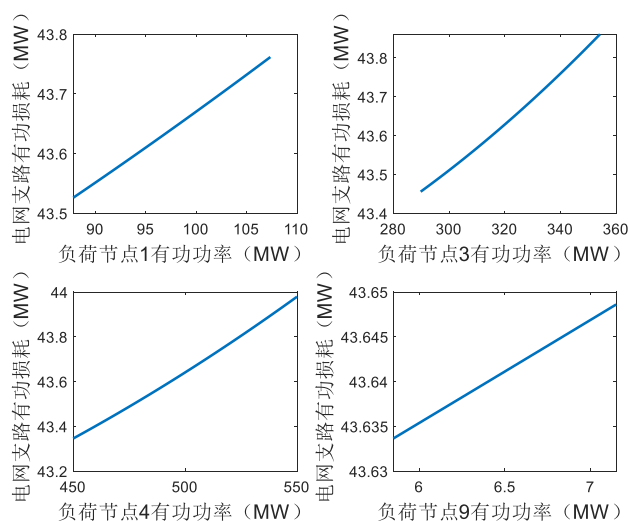


图 3.8 IEEE39 节点 1、3、4、9 负荷节点灵敏度趋势图

在考虑实际的电网负荷水平的情况下，负荷节点的用电负荷波动不大，故在仿真实验分析时，选取电网负荷节点稳定运行工作点附近的区间进行研究分析，为此，在负荷节点额定功率值的基础上，取 $\pm 10\%$ 的功率区间来进行仿真分析。从图3.8中可以看出，不同节点有功负荷功率的变化对整个系统电网损耗的灵敏度值不同，具体数据如表所示。

表 3.3 节点 1、3、4、9 负荷节点灵敏度值

节点名	节点 1	节点 3	节点 4	节点 9
灵敏度值	0.0121	0.00629	0.00633	0.0115

从上表3.3节点灵敏度数据可以看出，不同节点的灵敏度值差别很大，说明不同负荷节点的在用电负荷变化的情况下，对电网支路的整体损耗不同。根据潮流计算量化结果，节点 1、9、20、23、25、28、29 的灵敏度值较大，从网络拓扑位置上看，这些节点大都接近发电节点，从实验结果可以推断出，发电节点向负荷节点的潮流传输线路中，距离发电节点近的负荷节点，在额定功率平衡点附近的负荷变化对电网支路损耗的影响较大。就灵敏度指标而言，从侧面反映出系统节点的状态脆弱性与系统结构拓扑有一定的联系。

3.5 本章小结

本章节根据电力系统脆弱性特征，研究其脆弱性本质及脆弱过程，并进行数学描述。针对电力系统脆弱性的本质概念，本文将脆弱性分为结构脆弱性和状态

脆弱性。

在结构脆弱性方面，基于复杂网络理论对电力系统建立了两种模型，一是传统的加权无向图，二是基于 *PageRank* 算法的无权有向图，分别得到电气度、电气介数和 *PR* 值脆弱性指标，前两个关注的是支路上的潮流分布对拓扑的影响，而 *PR* 值更在意的是有向的链接关系对拓扑的影响。并以 *IEEE14* 系统为例，使用两种方法建模计算并进行了比较，认为二者分别从不同的角度对拓扑的脆弱性进行了研究，均具有实际意义。

在状态脆弱性方面，建立了电力系统的负荷模型，选取蒙特卡洛方法作为状态脆弱性的研究方法，基于裕度法和灵敏度法分别定义了电压裕度、功率稳定裕度以及节点负荷灵敏度指标。在此基础上，以 *IEEE39* 标准系统为例，就功率稳定裕度和节点负荷灵敏度指标进行仿真分析，为之后建立电力系统脆弱性量化评估模型奠定了基础。

第4章 电力系统脆弱性指标分析与综合评价模型

4.1 引言

在上一章中,通过对电力系统脆弱性的本质及脆弱过程进行研究分析,将电力系统的脆弱性分为结构脆弱性和状态脆弱性两个方面。结构脆弱性侧重于某一单元或某些单元退出后,系统受影响的程度,考察的是某个单元在网络拓扑中的影响程度;状态脆弱性专注于系统的元件在扰动作用下,元件运行状态偏离正常状态的程度,考察的是系统的抗干扰能力。

为了对电力系统的脆弱性进行量化评估,得到脆弱性量化评估结果,基于上一章对结构和状态脆弱性指标的研究分析,分别针对结构脆弱性和状态脆弱性进行脆弱性评价指标的选取,本章的研究重点在于脆弱性指标选取和多指标融合,建立系统脆弱性量化评估模型,进一步解决系统脆弱性系统脆弱性难以量化的问题,为下一章分析电力系统脆弱性问题,识别系统脆弱环节奠定了理论基础。

4.2 系统脆弱性量化评估指标

为综合评价系统在扰动后所表现出的脆弱性,建立系统的量化评估模型,需要选取客观合理的系统脆弱性评判指标,并对指标进行分析描述,形成系统脆弱性综合评估指标集结构。

4.2.1 电力系统的脆弱性指标选取

根据第三章对电力系统脆弱性的研究,将系统的脆弱性分为结构脆弱性和状态脆弱性。因此,本章将从这两个方面分别选取相应的系统脆弱性量化评价指标。

(1) 结构脆弱性指标 I_1 :

对于结构脆弱性的评价来说,考察的是某一节点或线路因故障退出后对系统结构完整性的影响程度。对于系统结构影响程度大的节点或线路,说明其对网络拓扑结构的完整性贡献程度高,对于这样的节点或线路称为系统结构的脆弱点。因此我们选取以下指标:

结构指标 1:

在复杂网络理论中，度是网络特征的关键参数，描述的是节点的连接情况，表现出节点在结构拓扑中的重要程度。为评估系统节点在结构拓扑中的重要程度，选取电气度作为结构脆弱性指标： $I_{11} = e_i$ 。

结构指标 2:

基于复杂网络理论将系统拓扑等效为一个无向图，在描述网络特征的参数中，介数作为关键参数之一，被描述节点或边在信息、能量传递中的重要程度。为评估系统拓扑在能量传输分布中的贡献，第二个结构脆弱性指标选为电气介数： $I_{12} = C_B(k)$ 。

结构指标 3:

基于复杂网络理论中的 *PageRank* 算法，将结构拓扑中的支路潮流方向视为有向图，描述了节点之间的连接关系在系统拓扑的能量传递中的影响程度。第三个结构脆弱性指标选为 *PR* 值： $I_{13} = PR(p_i)$ 。

(2) 状态脆弱性指标 I_2 :

对于状态脆弱性的评价来说，考察的是在扰动作用下系统节点维持在稳定运行状态的能力，即系统抗干扰的能力，系统节点节点越容易到达临界失稳状态，说明节点的脆弱程度越高。为了描述系统的当前状态与临界失稳状态的偏离程度，我们选取以下指标：

状态指标 1:

电压作为评价电力系统安全稳定运行的重要指标。在电力系统运行过程中，通过比较节点实际的运行电压和临界电压之间的裕度来评估电网各节点的状态脆弱性，因此选取“电压裕度”指标作为第一个状态脆弱性指标，考虑在概率负荷模型的情况下，基于蒙特卡洛模拟潮流计算的方法对电压裕度指标进行计算： $I_{21} = S_V$ 。

状态指标 2:

通过上一章的状态脆弱性指标研究，通过连续潮流（CPF）计算各节点的临界负荷功率，该指标可以衡量节点所能承受的最大负荷能力，这有利于对负荷进行合理的规划分配。因此，选取“功率稳定裕度”指标作为第二个状态脆弱性指标： $I_{22} = S_C$

状态指标 3:

在电力系统脆弱性研究中，电力系统损耗也是需要重点考虑的一个方面，因此，选取“电网损耗灵敏度”指标第三个状态脆弱性指标：

$$I_{23} = S_P = \frac{dP_{LOSS}}{dP_i}$$

4.2.2 脆弱性量化评估指标的分析描述

电力系统结构脆弱性指的是电网在扰动作用下, 保持其连通性和拓扑结构完整性的能力。其结构脆弱性指标描述的是节点在电力系统中的重要程度, 本文认为对网络拓扑的完整性和连通性贡献程度越高的节点, 其脆弱程度越高, 对电力系统的影响程度也越大。

(1) 电气度指标: 描述的是电力系统的连接情况和连接强度, 表征的是系统节点在电力系统拓扑结构中的重要程度。电气度指标的计算是根据电力系统的节点的邻接矩阵和支路的视在功率得出的, 因此, 系统节点的电气度指标越大, 表示节点在此系统的重要程度越大, 其脆弱程度越高。

(2) 电气介数指标: 描述的是电力系统各节点在能量传输分布中的贡献程度。电气介数指标越大, 表示节点在能量传输中的贡献程度越高, 其在意外扰动下退出时, 对系统结构完整性的冲击较大, 其脆弱程度越高。

(3) PageRank 值指标: PageRank 值是基于 *PageRank* 互联网重要程度排序算法将电力系统等效为无权有向图得到的结构脆弱性指标, 具体表现各节点在电力系统潮流传输方向上的能量累计。在潮流累计分布中贡献程度高的节点, 节点 PageRank 值越大, 说明节点脆弱性越高。

电力系统状态脆弱性指的是系统在外界扰动或内部故障后, 节点或支路的状态量向临界值逼近的特性。本文认为, 在扰动作用下, 电力系统中的节点或线路的运行状态值越接近临界失稳值, 其脆弱程度越大, 越易影响系统的正常运行。

(1) 电压裕度指标: 电压是衡量电能质量的重要指标, 在电力系统运行中, 保证系统节点电压的稳定可以有效提高电力系统的运行效率, 降低系统出现级联故障的可能性。在电压裕度指标的计算中, 我国规定, 300KV 及以上的母线, 正常运行电压不得超过系统额定电压的 10%, 因此电压偏差率取 10%, 基于负荷功率模型的基础上, 通过蒙特卡洛模拟试验方法, 考察在负荷变化的情况下, 系统节点电压状态量的变化。通过电压裕度表达式可知, 电压裕度指标值越小, 其电压值越接近临界电压值, 系统节点的脆弱程度越大。

(2) 功率稳定裕度指标: 描述的是系统节点所能承受的最大负荷量。在电力调度方面有利于合理调配负载, 防止系统节点因过载而导致的电网故障。在指标计算方面, 本文采用连续潮流 (CPF) 计算得到各节点的最大有功负荷功率, 进而得到各节点有功功率稳定裕度指标值。

(3) 电网损耗灵敏度指标: 描述的是系统各节点分别在负荷变化下对电网整体损耗的影响程度。这有利于识别出导致电网损耗率较高的关键元件, 对降低电网损耗率具有参考价值。在指标计算方面, 考虑的是各节点的有功功率在额定值

的 $\pm 10\%$ 范围内，按指定步长增加负荷，经过不断的潮流计算得到电网整体损耗值，进而得到系统的电网损耗灵敏度。因此，系统节点的灵敏度值越大，节点的负荷变化对电网损耗越大，对电网元件的损耗越大，进而影响电网的整体运行状态。

本文在指标值处理上，采用“效益型”指标，指标值愈大愈好，具体指的是系统节点的指标值愈大，对电力系统的重要程度愈大，其脆弱程度愈高。

4.2.3 系统脆弱性评估指标集结构及融合方法

通过电力系统脆弱性指标的选取和分析描述，电力系统的脆弱性评估指标分为结构脆弱性指标和状态脆弱性指标，从两个方面为各自部分脆弱性量化评估的依据。在一级结构指标中有电气度、电气介数和 PR 值三个二级结构指标；在一级状态指标中有电压裕度、功率稳定裕度和电网损号灵敏度三个二级状态指标。整体的脆弱性评估指标集结构如图4.1所示。

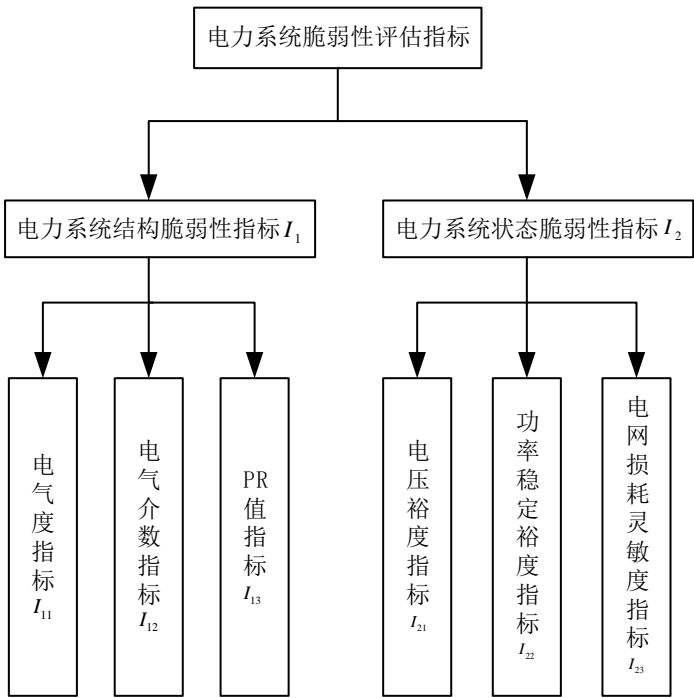


图 4.1 电力系统脆弱性评估指标集

针对多指标融合方法已有不少研究，在本文第一章绪论中，针对脆弱性评价指标建立系统评价模型的综述中提到，在指标融合方面，指标权重的确定方法主要分为主观法和客观法两类，主观法主要有专家调查法、环比评分法、层次分析法等；而客观法主要有熵权法、基于方案满意度法、基于方案贴近度法等。

主观赋权法是在权重分配方面研究较早、较为成熟的方法，其优点在于指标分析者可根据实际的决策问题和实际的知识经验合理地确定各指标的权重，避免出现权重分配结果与实际重要程度相悖的情况。但其缺点也是相当明显，其评价结果具有较强的主观性，对指标分析者的水平要求较高，依赖于指标分析者的研究水平自身经验，同时增加了专家和决策分析者的研究负担，甚至出现决策偏差较大的情况，在实际应用中存在很大的局限性。在主观赋权法中，层次分析法是应用最为成熟和广泛的赋权法之一，其在决策分析方法中的简洁实用、所需定量数据少的优点是使其广泛应用的主要原因。但其缺点也不能忽视，当指标过多时，对决策者的科研水平和自身经验要求提高，主观成分过多，与此同时造成的数据统计量增大，权重难以确定，特征值和特征向量的精确求法也比较复杂。除此之外，根据检验对照表进行矩阵一致性检验，其权重确定方法缺乏理论证明，其科学合理性不能充分令人信服。

客观赋权法是指单纯利用指标的客观信息而确定权重的方法，在结构脆弱性指标中，电气度、电气介数和 PageRank 值这三个指标分别是三个不同的方面进行研究提出的，对于研究分析者来说，无法从主观来判断其对评价结果的重要程度。另外，三个状态脆弱性指标也是分别从电压稳定性、最大负荷水平和电网损耗三个角度来进行研究分析的，运用主观分析法进行权重分配，其方案的理论可信度不高，极有可能造成分配结果与实际情况不符，而客观赋权法其判断结果不依赖于人的主观判断，有较强的数学理论依据，概念清楚，含义明确。

基于以上对主客观赋权法的分析，本文采用客观赋权的方法对电力系统结构和状态两个方面的脆弱性指标进行权重分配，仅根据各节点指标值的数据特点和分布进行权重分配，具有较强的数学理论支撑，不具有主观随意性，可信度高。

4.3 脆弱性量化评估二级指标融合方法研究

从上述指标集结构来看，系统的二级指标是按照系统结构和状态划分的，从不同角度反映系统的脆弱性特征。针对所选取的结构和状态脆弱性评判指标，需要分别对其状态和结构脆弱性指标集进行融合，首先要对各个二级指标进行归一化处理，消除量纲级的差异，选取并改进指标融合方法对指标进行权重分配，最后得到结构和状态一级评估指标。

4.3.1 脆弱性量化评估指标数据归一化处理

针对基于不同理论和算法得出的脆弱性评估指标数据，不同指标数据在量纲和数量级上会存在差异。为了对系统节点进行脆弱性评估和指标融合，首先需要对指标数据进行归一化处理，数据的归一化方法有很多，需要根据不同的数据格式和数据分布采取不同的归一化方法。下面对常用的归一化方法汇总如表4.1所示。

表 4.1 数据归一化方法汇总

方法	适用情况	特点	表达式
离差标准化 (Min-max Normalization)	适用于最大最小值明确不变的数 据	不改变数据的原 始分布	$x^* = \frac{x - x_{min}}{x_{max} - x_{min}}$
z-score 标准化	适用于最大值最 小值未知的情况， 且数据接近正态 分布	改变数据的原始 分布，对离群点 规范化效果好	$x^* = \frac{x - \mu}{\sigma}$
Logistic 标准化	适用于对长尾分 布的数据作分段 操作	改变数据的分布 情况	$x^* = \frac{\ln x}{\ln n_{max}}$
小数定标标准化 (Decimal scaling)	适用于数据初期 探索，不消除数据 属性间权重差异	不改变数据分布	$x^* = \frac{x}{10^j}$
排序归一化	适用于对数据的 具体值并不关心， 更关心相对排序 的数据	原始数据变为直 线分布	$x^* = \frac{x_{rank}}{num_{total}}$
分段归一化	适用于数据分布 有明显分段特征 的情况	不改变分段数据 的分布	根据不同数据段， 采用不同方法

通过对数据归一化方法的整理与分析，针对指标集中的各项指标，采取合理的归一化方法将原始数据映射到 [0,1] 区间内，从而消除了数据之间的量纲和数量级的差异。

根据上节对量化评估脆弱性指标的分析描述，结构脆弱性的电气度、电气介数和 PageRank 值指标数据是根据复杂网络理论提出的，状态脆弱性的电压裕度、功率稳定裕度和电网损耗灵敏度指标是根据裕度和灵敏度相关方法提出的，计算得到的指标数据其分布是可以真实反映各节点在系统中的重要程度。为了更好地衡量各节点在电网中的脆弱程度，不改变指标数值的原始分布。本文在指标数据归一化处理上采用离差标准化方法。

采用离差标准化归一化方法时,需要明确知道数据的上限值和下限值,考虑到电气度、电气介数、PageRank 值和电网损耗灵敏度指标无明确的上下限值,加之本文主要评估的是一个系统内各节点的脆弱程度,所以本文选取同一指标下节点最大和最小指标值分别最为离差标准化的最大和最小值,这样不仅明确了数据的上下限,又不改变原始数据分布,真实反映各节点在系统中的重要程度。

归一化后的各节点的指标值均在 $[0, 1]$ 之间,因此得到归一化后的结构脆弱性指标向量 I_1 和状态脆弱性指标 I_2 。

$$\begin{cases} I_1 = \begin{bmatrix} I_{11}^* & I_{12}^* & I_{13}^* \\ I_{21}^* & I_{22}^* & I_{23}^* \end{bmatrix} \\ I_2 = \begin{bmatrix} I_{11}^* & I_{12}^* & I_{13}^* \\ I_{21}^* & I_{22}^* & I_{23}^* \end{bmatrix} \end{cases} \quad (4.1)$$

4.3.2 基于改进熵权法的权重分配

在复杂系统理论中,认为复杂系统具有异质性,复杂系统的异质性是指系统中各元件对整体影响程度的不均衡性。在电力系统中,各节点对系统整体结构的影响程度体现在结构脆弱性指标值上,节点指标值越大,说明节点在系统结构拓扑中的重要性高,对系统整体的影响越大,其脆弱程度越高。因此,本文认为,系统各节点的脆弱程度的差别是造成电力系统结构脆弱异质性的根本原因。

本文从熵的角度考虑,认为对于指标数据间差别较大的指标应赋予较高的权重。因此,在对结构脆弱性指标进行融合时,采用并改进熵权法对结构脆弱性指标进行权重分配。

下面对熵权法的步骤进行描述,并对数据处理过程中不合理之处进行改进。

首先,假设有 M 个评价对象,根据综合评估问题的需要,选取 N 个评价指标,计算各评价对象的各指标数值的大小,假设第 m 个评价对象的第 n 个评价指标数值为 λ_{mn} 。

然后,由于不同的评价指标在计算结果上存在量纲以及取值范围的差异,所以需要对每个评价指标的数值进行标准归一化处理。其归一化的数值用 μ_{mn} 表示。

计算各评价指标的熵,表达式如下:

$$p_{mn} = \frac{\mu_m}{\sum_{m=1}^M \mu_m} \quad (4.2)$$

$$H_n = -\frac{1}{\ln M} \sum_{m=1}^M (p_{mn} \ln p_{mn}) \quad (4.3)$$

式4.2中, p_{mn} 表示第 n 组随机实验中第 m 个随机事件发生的概率(我们假设一个节点对应的指标值越大,其受到扰动或破坏的概率越大); H_n 表示第 n 个

指标的熵^[72]。

计算各评价指标的熵权，表达式如下：

$$w_n = \frac{1 - H_n}{\sum_{n=1}^N (1 - H_n)} \quad (4.4)$$

具体映射：在电力系统结构脆弱性评估中，评价对象 $M = 39$ ，即 1-39 节点，评价指标 $N = 3$ ，分别为电气度、电气介数和 PageRank 值，将每个评价指标的数值在评价指标数值总和下所占的比例作为其所发生的概率 p_{mn} 。

表 4.2 熵权法与电力系统参数映射关系

熵权法参数	电力系统参数
评价对象	系统节点
评价指标	结构脆弱性指标
评价对象概率值	节点的指标值占指标总和的比重

熵权法的计算流程如图4.2所示：

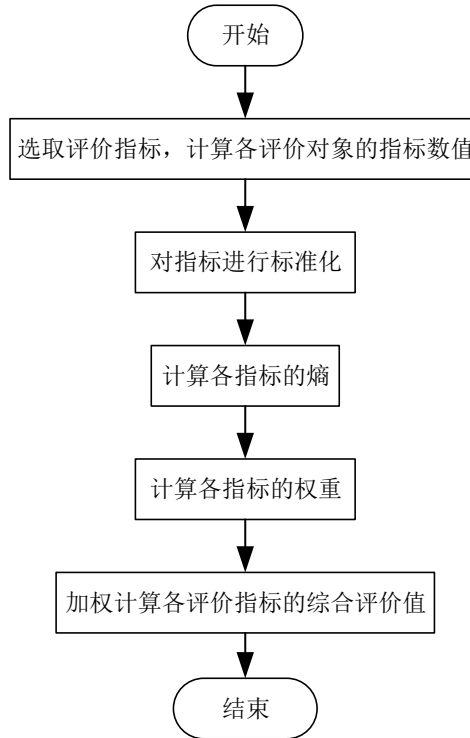


图 4.2 熵权法计算流程图

在对指标数据进行归一化后，不可避免会出现数值为 0 的指标值，而熵权法赋权要求指标数据必须全部大于零，否则在取对数计算信息值时，会出现信息值异常的情况。针对这种情况，传统熵权法的处理方法为：当 $p_{mn} = 0$ ，信息值

$p_{mn} \ln p_{mn} = 0$ 。这说明脆弱指标值为0的系统节点，其在脆弱程度评价所提供的信息为0，对脆弱性综合评价不起作用。而在实际的电力系统脆弱性分析中，虽然有的节点在某一脆弱性指标下的指标值极小，但实际却在电网结构和运行中承担极大的作用。其次，其 $p_{mn} = 0$ 的信息值与 $p_{mn} = 1$ 的信息值相等，因此，在电网脆弱性指标权重分配处理上，这种方法是不合理的。

为此，考虑到电力系统节点的潜在脆弱性特征，避免在数据处理过程中出现异常，保证数据的完整性和评价的可靠性。本文在不改变指标数据的原始分布的前提下，将结构脆弱性指标归一化到 $[0.002, 0.998]$ 区间内。在对指标数据进行变换后，现有数据会与原始数据有所偏差，本文将其定义为信息损失，除此之外，本文还将对信息损失进行度量，比较指标数据变换前后各指标数据与均值的偏离程度来量化信息损失，即用方差来定义信息损失度 β ：

$$\sum_{i=1}^n (\mu_i^* - \bar{\mu}_i^*)^2 / \sum_{i=1}^n (\mu_i - \bar{\mu}_i)^2 \geq 1 - \beta \quad (4.5)$$

式4.5中，称 μ_i^* 为在信息损失度为 β 下的指标数据， μ_i 为原始指标数据。

根据上述改进熵权法，可计算得到在信息损失度为 $\beta = 0.008$ 下的结构脆弱性评价指标的权重向量 W 为：

$$W_1 = [w_1 \ w_2 \ w_3] = [0.33 \ 0.41 \ 0.26] \quad (4.6)$$

4.3.3 基于离差最大化法的权重分配

在状态脆弱性指标融合方面，

本文将状态脆弱性指标权重分配的问题与多属性决策相联系，采用在多属性决策领域常用权重分配方法—离差最大化法进行状态指标的权重分配，离差最大化的基本思想，在指标 i 下，量化描述各方案的指标值的离散程度，其表征的意义在于，如果指标 i 对于所有的方案而言，各方案的指标值 u_{ij} 均无差别，那么指标 i 对方案决策与排序将不起作用，这样的评价指标可令其权重系数为0；如果 i 指标能使决策方案的指标值 u_{ij} 间的有较大差异，这样的评价指标对方案决策与排序将起重要作用应该给予较大的权重系数^[73, 74]。

基于离差最大化思想，本文认为在电力系统状态脆弱性评估方面，在某一指标下，若系统节点间的状态指标值差别很大，说明该指标在电力系统状态评估方面起到很大的作用，应赋予较大的权重。因此，在状态脆弱性指标融合方面，本文选用离差最大化法对状态脆弱性指标进行权重分配。

在多属性决策方面，对于某个多属性决策问题，设其方案集为 $A = \{A_1, A_2, \dots, A_m\}$ ，属性集为 $G = \{G_1, G_2, \dots, G_n\}$ ，方案 A_i 对属性 G_j 的指标值记为 y_{ij} ($i = 1, 2, \dots, m; j = 1, 2, \dots, n$)，矩阵 $Y = (y_{ij})_{m \times n}$ 表示方案集 A 对属性集 G

的“属性矩阵”，俗称“决策矩阵”。在 4.2.2 节的脆弱性量化评估指标的分析描述中，本文在指标处理上采用的“效益型”指标，指标值越大越好^[74]。

对矩阵 Y 进行归一化处理后得到的决策矩阵记为 $Z = (z_{ij})_{(m \times n)}$ ，显然， z_{ij} 愈大愈好，设评价指标间的加权向量为 $W = [w_1, w_2 \cdots w_n]^T > 0$ ，并满足单位化约束条件

$$\sum_{j=1}^m w_j^2 = 1 \quad (4.7)$$

在加权向量 W 的作用下，构造加权规范化决策矩阵

$$C = \begin{bmatrix} w_1 z_{11} & w_2 z_{12} & \cdots & w_n z_{1n} \\ w_1 z_{21} & w_2 z_{22} & \cdots & w_n z_{2n} \\ \vdots & \vdots & & \vdots \\ w_1 z_{m1} & w_2 z_{m2} & \cdots & w_n z_{mn} \end{bmatrix} \quad (4.8)$$

根据简单加性加权法 (SAW)，各决策方案 A_i 的多指标综合评价值可表示为

$$D_i(w) = \sum_{j=1}^n z_{ij} w_j, i = 1, 2 \cdots n \quad (4.9)$$

可以看出， $D_i(w)$ 值愈大表明决策方案 A_i 愈优。因此，在加权向量 W 已知的情况下，根据式 4.9 可以对各决策方案进行决策或排序。下面将求解加权向量 W 。根据离差最大化的基本思想，对于 G_j 属性而言，存在一组权重向量 W ，使得决策方案 A_i 与其他所有的决策方案的离差最大，其表达式可定义为

$$V_{ij}(w) = \sum_{k=1}^m |w_j z_{ij} - w_j z_{kj}| \quad (4.10)$$

$$i = 1, 2 \cdots m, j = 1, 2 \cdots n$$

令

$$V_j(w) = \sum_{k=1}^m V_{ij}(w) = \sum_k \sum_{i=1}^m |z_{ij} - z_{kj}| w_j \quad (4.11)$$

$$j = 1, 2 \cdots n$$

则 $V_j(w)$ 表示对 G_j 而言，所有决策方案与其他决策方案的总离差。根据离差最大化的思想，加权向量 W 的确定应是总离差 $V_j(w)$ 最大。为此，构造目标函数为

$$\begin{aligned} \max F(w) &= \sum_{j=1}^n V_j(w) \\ &= \sum_{j=1}^n \sum_{i=1}^m \sum_{k=1}^m |z_{ij} - z_{kj}| w_j \end{aligned} \quad (4.12)$$

于是, 求解加权向量 W 转化为求解式4.12的最大值问题

$$\begin{cases} \max F(w) = \sum_{j=1}^n \sum_{i=1}^m \sum_{k=1}^m |z_{ij} - z_{kj}| w_j \\ \text{s.t. } \sum_{j=1}^n w_j^2 = 1 \end{cases} \quad (4.13)$$

解此最优化模型4.13, 得到

$$w_j = \frac{\sum_{k=1}^m \sum_{i=1}^m |z_{ij} - z_{kj}|}{\sum_{j=1}^n \left[\sum_{i=1}^m \sum_{k=1}^m |z_{ij} - z_{kj}| \right]^2}, j = 1, 2, \dots, n \quad (4.14)$$

理论上可以证明 $W^* = [w_1, w_2, \dots, w_n]^T$ 为目标函数 $F(w)$ 的唯一极大值点。在得到单位化加权向量 W^* 后, 为了进行权重分配, 需要对 W^* 进行归一化处理

$$\bar{w}_j = \frac{w_j^*}{\sum_{j=1}^n w_j^*}, j = 1, 2, \dots, n \quad (4.15)$$

由此得到归一化权重向量

$$\bar{w}_j = \frac{\sum_{k=1}^m \sum_{i=1}^m |z_{ij} - z_{kj}|}{\sum_{j=1}^n \sum_{i=1}^m \sum_{k=1}^m |z_{ij} - z_{kj}|}, j = 1, 2, \dots, n \quad (4.16)$$

本文在运用离差最大化进行状态脆弱性指标融合时, 方案集 A_i 对应系统节点名称, 属性集 G_j 对应状态脆弱性指标集, 方案的属性值对应为系统节点的指标值。其映射关系如表4.3 所示:

表 4.3 多属性决策与电力系统参数映射关系

多属性决策参数	电力系统参数
方案集	系统节点集
属性集	状态脆弱性指标集
方案的属性值	系统节点的指标值

综上所述, 运用离差最大化法对状态脆弱性指标进行权重分配的步骤如图4.3下:

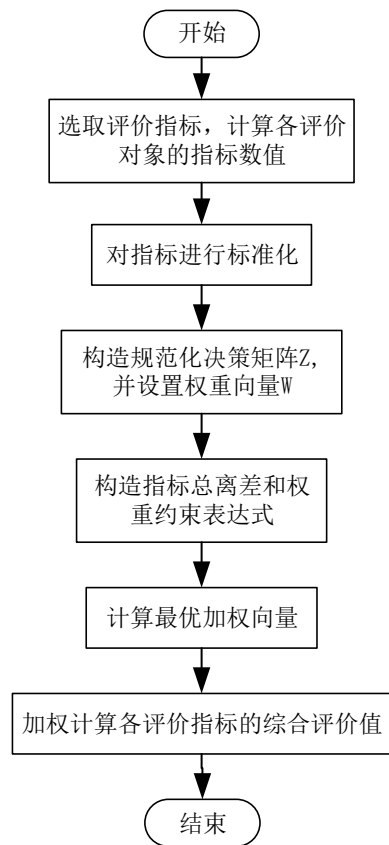


图 4.3 离差最大化权重分配流程图

根据上述离差最大化原理，计算得到状态脆弱性指标集权重向量 W 如下：

$$W_2 = [w_1 \ w_2 \ w_3] = [0.29 \ 0.34 \ 0.37] \quad (4.17)$$

4.3.4 脆弱性量化评估二级指标融合

通过第三章对电力系统脆弱性指标的研究和计算，得到脆弱性指标值后，运用 *Matlab* 工具实现对结构脆弱性指标和状态脆弱性指标的权重分配，其权重分配结果汇总如下：

表 4.4 二级指标权重分配结果

指标类型	指标名称	权重系数
结构脆弱性指标	电气度	0.33
	电气介数	0.41
	PageRank 值	0.26
状态脆弱性指标	电压裕度	0.29
	功率稳定裕度	0.34
	电网损耗灵敏度	0.37

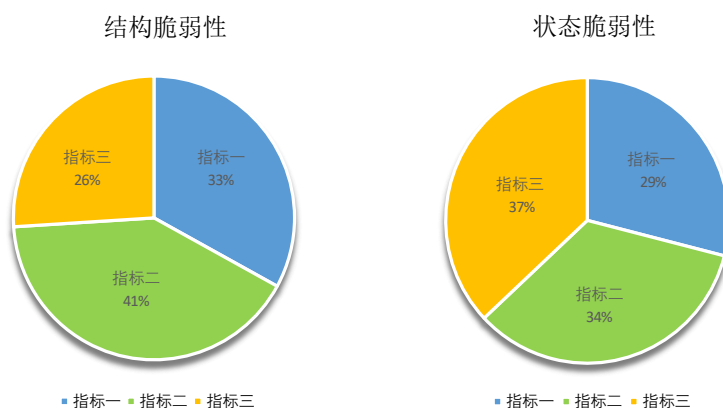


图 4.4 系统二级脆弱性指标权重图

从图4.4中可以看出，对于结构脆弱性指标而言，指标二电气介数对于电力系统脆弱性评价影响最大，因为该指标在进行节点重要性分析时，不仅考虑到系统节点在拓扑中的重要性还考虑到潮流能量分布对结构的影响程度，所以从改进的熵权法的权重结果上，电气介数在脆弱性评估上赋予较大的权重是合理的。对于状态脆弱性指标而言，各指标的权重分配结果差别不大，其中指标二功率稳定裕度和指标三电网损耗灵敏度所占权重较大，而指标一电压稳定裕度权重最小，其原因在于电力系统各节点的差异性，在指标二和指标三中，两个指标都是各自节点参数的改变来确定各节点的指标值，如电网损耗灵敏度指标，该指标是通过增加某节点的有功功率经潮流计算得到电网损耗值。指标一不同的是，该指标是运用蒙特卡洛模拟实际电网负荷变化，来计算节点电压的平均电压裕度，加之电网电压在实际负荷变化情况下，其本身的稳定性较强，电压值变化幅度较小，导致各节点的指标值离散程度较小，所以该指标在最大离差化法的权重计算结果中，所占的权重最小。

因此，本文由权重分配结果对结构和状态的各脆弱性指标进行融合，其表达式如下：

$$\begin{aligned}
 V_1 &= I_1 \cdot W_1^T \\
 &= \begin{bmatrix} I_{11}^* & I_{12}^* & I_{13}^* \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} w_1 & w_2 & w_3 \end{bmatrix}^T, V_1 \in [0, 1]
 \end{aligned} \tag{4.18}$$

$$\begin{aligned}
 V_2 &= I_2 \cdot W_2^T \\
 &= \begin{bmatrix} I_{21}^* & I_{22}^* & I_{23}^* \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} w_1 & w_2 & w_3 \end{bmatrix}^T, V_2 \in [0, 1]
 \end{aligned} \tag{4.19}$$

4.4 脆弱性量化评估一级指标融合

经过上节的研究分析得到了结构和状态两个独立的评判指标 V_1 和 V_2 ，将这两个一级指标进行融合是本节研究的重点，本文用概率统计的方法对系统的脆弱程度进行评估，也就是将系统的脆弱性事件分为两类：脆弱和非脆弱，考虑到事件和一级指标间的独立性，本节基于 D-S 证据理论，对一级指标进行融合，最终得到一个 0 – 1 范围内的系统脆弱性综合评价结果。

4.4.1 D-S 证据理论

D-S 证据理论是最早由 Dempster 提出，后由 Shafer 进行补充的用于处理不确定性问题的完整理论。其原理是 Dempster 通过定义命题的不确定性，提出集值映射和上、下限概率的概念，然后给出 Dempster 法则作为证据融合规则，最后 Shafer 引入信任函数重新定义上、下限概率，得出具有普适性的 D-S 证据理论。D-S 证据理论的特点：由贝叶斯理论发展而来，但约束条件比贝叶斯概率理论更弱；采用“区间估计”而非“点估计”来描述事件的不确定性；不仅能够强调事物的客观性，还能强调人类对事物估计的主观性^[75]。

定义 4.1： 辨识框架 (Frame of Discernment)

设 $\Theta = \{\theta_1, \theta_2, \dots, \theta_n\}$ ，若非空集合 Θ 是由 n 个互不相容的元素组成，那么称 Θ 是辨识框架。

在 D-S 证据理论中，辨识框架表示关于命题的彼此独立的所有答案或假设的有限集合^[76]。 2^Θ 是 Θ 的幂集，表示辨识框架的所有子集（包含空集），即 $2^\Theta = \{\emptyset, \{\theta_1\}, \{\theta_2\}, \dots, \{\theta_n\}, \{\theta_1, \theta_2\}, \{\theta_1, \theta_3\}, \dots, \Theta\}$ 。

定义 4.2： 基本概率赋值函数 (Basic Probability Assignment)

设 Θ 为一识别框架， A 是 Θ 上的任意子集，若函数 $m: 2^\Theta \rightarrow [0, 1]$ ，满足条件

$$\begin{cases} m(\emptyset) = 0 \\ \sum_{A \subset \Theta} m(A) = 1 \\ m(A) > 0 \end{cases} \quad (4.20)$$

称函数 m 是 2^Θ 上的概率赋值函数。 $\forall A \subset \Theta$ ， $m(A)$ 为 A 的基本信任值，表示该条证据对命题 A 的支持程度， $m(A)$ 仅表示对 A 的信任，不反映对其他任何子集的支持度。其中，使得 $m(A) > 0$ 的 A 称为焦元。

定义 4.3： 置信函数 (Belief Function) 和似真函数 (Plausibility Function)

$$\text{Bel}(A) = \sum_{B \subseteq A} m(B), \forall A \subseteq \Theta \quad (4.21)$$

$$\text{Pl}(A) = \sum_{B \cap A \neq \emptyset} m(B) \quad (4.22)$$

上式中, B 为 A 的子集, 函数 Bel 是 Θ 上的置信函数。对于任一 $A \subset \Theta$, $\text{Bel}(A)$ 是对 A 的置信度, 表示 A 发生的可能性; 函数 Pl 是辨识框架 Θ 上的似真函数。对于任一 $A \subset \Theta$, $\text{Pl}(A)$ 是对 A 的似真度, 表示 A 可能为真的不确定度量。在证据理论中, 通常用 $[\text{Bel}(A), \text{Pl}(A)]$ 来表示证据对 A 的信任区间。D-S 证据理论对于事件 A 的不确定性描述如图4.5所示。

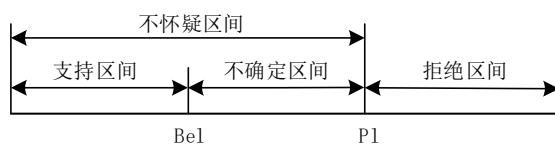


图 4.5 对事件 A 的不确定性描述

表 4.5 对命题 A 各区间的解释

$[\text{Bel}(A), \text{Pl}(A)]$	解释描述
$[0, 1]$	对命题 A 完全不确定
$[0.7, 0.7]$	命题 A 为真的准确概率为 0.6
$[0, 0]$	命题 A 完全为假
$[1, 1]$	命题 A 完全为真
$[0.4, 0.6]$	命题 A 为真的概率在 0.4 和 0.6 之间

在证据理论的合成规则上, 假设 m_1, m_2, \dots, m_k 分别是同一识别框架 Θ 上的 k 个基本概率赋值函数, 对应的焦元分别为 $A_i (i = 1, 2, \dots, k)$, 设 $K = \sum_{A_1 \cap \dots \cap A_k = \emptyset} m_1(A_1)m_2(A_2)\dots m_k(A_k) < 1$, 若映射 $m: 2^\Theta \rightarrow [0, 1]$, 则 k 条证据的合成规则为:

$$m(A) = \begin{cases} 0 & A = \Theta \\ \frac{\sum_{A_1 \cap A_2 \cap \dots \cap A_k = A} m_1(A_1)m_2(A_2)\dots m_k(A_k)}{1-K} & A \neq \Theta \end{cases} \quad (4.23)$$

式4.23中, K 表示证据间的冲突系数, 表示证据间的冲突系数。

式4.23融合公式需要满足两个条件^[77]:

- 各证据间互不影响, 数据信息相互独立。
- 辨识框架中各事件具有互斥性和完备性。

通过研究可以得出，D-S 证据理论中不确定性推理流程为：

- (1) 建立辨识框架 Θ ，确定命题的完备集，生成基本概率赋值函数（BPA）；
- (2) 对各证据进行组合，对加入的证据进行概率更新，计算冲突系数 K ；
- (3) 确定计算事件的 Bel 和 Pl ，得到事件置信区间；
- (4) 根据 Dempster 证据组合规则，计算确定事件的 BPA 函数；
- (5) 将 BPA 函数的可信度转换为概率，对融合结果做出决策。

4.4.2 脆弱性量化评估一级指标融合

在本文中，电力系统脆弱性分结构和状态两方面进行研究，通过客观赋权融合方法分别得到结构指标 V_1 和状态指标 V_2 ，这两个指标分别从两个完全不同的方面对系统脆弱性问题展开分析的，因此，可将这两个一级指标视为两条独立的证据，它们分别从不同方面对系统脆弱性这一不确定性事件进行描述评估。鉴于 D-S 证据理论是用于处理不确定性问题的完备理论，所以对于电力系统脆弱性的综合评价问题满足 D-S 证据理论的约束条件。

由上述分析可知，电力系统脆弱性辨识框架由两个事件构成完备事件集：脆弱和非脆弱。结构脆弱性指标和状态脆弱性指标可作为指向系统脆弱性的两条独立的证据，其中概率赋值函数（BPA）可用指标概率值 P 表示：

$$\begin{cases} V_1 = P_1 \times 100\% \\ V_2 = P_2 \times 100\% \end{cases} \quad (4.24)$$

式中指标概率值 $P_1, P_2 \rightarrow [0, 1]$ 。

电力系统脆弱性辨识框架可定义为：

$$\Theta = \{V_{vulnerable}, V_{unvulnerable}\} \quad (4.25)$$

各证据的基本概率赋值函数（BPA）可定义为：

$$\begin{cases} m_1(\{V_{vulnerable}\}, \{V_{unvulnerable}\}) = (V_1, 1 - V_1) \\ m_2(\{V_{vulnerable}\}, \{V_{unvulnerable}\}) = (V_2, 1 - V_2) \end{cases} \quad (4.26)$$

根据 D-S 证据理论的合成规则，即式4.23，可得到两指标证据下脆弱事件的 BPA 值，本文将其定义为脆弱性综合评价指数 E_{vul} ：

$$\begin{aligned} E_{vul} &= m(vulnerable) \\ &= \frac{\sum_{X \cap Y = \{vulnerable\}} m_1(X)m_2(Y)}{\sum_{X \cap Y \neq \emptyset} m_1(X)m_2(Y)} \\ &= \frac{V_1 \times V_2}{V_1 \times V_2 + (1 - V_1) \times (1 - V_2)} \end{aligned} \quad (4.27)$$

式4.27中，两条指标证据对应的概率赋值函数分别为 $m_1(X)$ 和 $m_2(Y)$ ，其子集均为 $\{V_{vulnerable}, V_{unvulnerable}\}$ ，脆弱性综合评价指数 E_{vul} 是由系统结构和状态两方面指标得出，可综合评价电力系统各节点的脆弱程度，脆弱性综合评价指数 E_{vul} 越大，表示节点在系统中的脆弱程度越高，系统越差。

对于脆弱性的不确定性描述问题，在辨识框架中，脆弱（vulnerable）和非脆弱（unvulnerable）构成完备事件集，这两个事件属于对立事件，不存在子集和包含关系，且两指标证据的识别框架完全相同， X 和 Y 的子集结构也完全相同，因此，证据的置信函数（Bel）值和似真函数（Pl）值相等，满足表4.5中第二种不确定区间的解释。因此，从基本概率赋值函数（BPA）、置信函数（Bel）和似真函数（Pl）三方面衡量对脆弱事件（vulnerable）的信任程度相同。

4.5 系统脆弱性综合评价模型描述

在4.4中，运用了 D-S 证据理论对结构脆弱性指标和状态脆弱性指标进行融合，得到电力系统各节点的脆弱性综合评价指数。基于以上研究，本节对评价模型的建立研究工作进行系统性梳理和描述。其评价模型建立流程如图4.6所示。

在第三章中，本文对系统脆弱性研究分两个方面进行，在系统结构脆弱性方面，根据对电力系统结构脆弱性进行定义和数学描述，基于复杂网络理论得到电气度 I_{11} 、电气介数 I_{12} 和 PageRank 值 I_{13} 三个结构脆弱性指标。在系统状态脆弱性研究方面，从电压稳定性、节点负荷承受能力和电网损耗三个方面得到状态脆弱性指标，建立了系统节点负荷变化模型，通过蒙特卡洛模拟实验研究节点在功率负荷变化的情况下，电压裕度 I_{21} 、功率稳定裕度 I_{22} 和电网损耗灵敏度 I_{23} 的变化情况。

在第四章中，首先，将结构脆弱性指标和状态脆弱性指标分别进行归一化处理，消除数量级和量纲间的差异，得到 $I_1 = [I_{11}^*, I_{12}^*, I_{13}^*]$ 和 $I_2 = [I_{21}^*, I_{22}^*, I_{23}^*]$ 。然后，在结构方面，采用改进熵权法对系统结构指标进行权重分配得到结构脆弱指标 V_1 ，在状态方面，采用离差最大化法对系统状态脆弱性指标进行融合得到状态指标 V_2 。最后，将结构指标 V_1 和状态指标 V_2 视为独立的两条证据，基于 D-S 证据理论进行指标融合得到系统各节点脆弱性综合评价指数。综上研究，本文建立起了电力系统脆弱性量化评价模型。

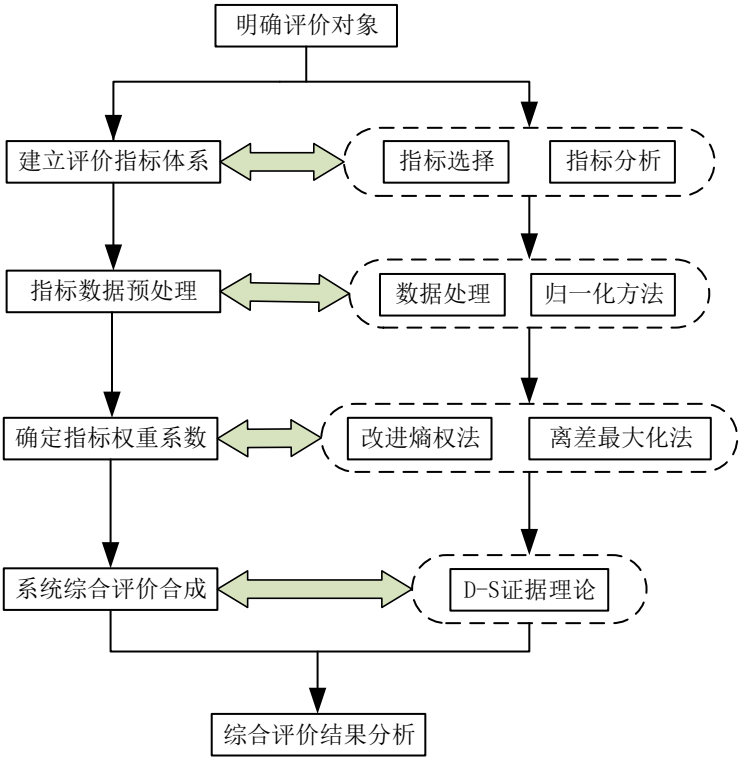


图 4.6 系统脆弱性评价模型流程图

4.6 本章小结

本章在系统脆弱性的研究基础上，根据脆弱性的定义与特征，针对结构脆弱性和状态脆弱性分别选取了 3 个能够反映脆弱性的指标，采用和改进多指标融合方法得到结构脆弱性和状态脆弱性的一级指标。最后，在 $D-S$ 证据理论的研究基础上，将结构脆弱性指标与状态脆弱性指标进行融合，得到了系统脆弱性综合评价指数，为后文的脆弱性量化分析提供理论基础。

第5章 电力系统的脆弱性仿真实验与量化分析

5.1 引言

依据第四章所建立的电网脆弱性量化评价模型，本章以 *IEEE118* 标准电网为例，采用静态分析法研究不同攻击策略对电网结构脆弱性的影响，找出最佳的攻击策略，并验证电力系统的网络特性。以 *IEEE39* 标准系统为例，分别进行仿真实验研究电力系统的结构脆弱性和状态脆弱性，分析各节点在系统中的脆弱性，得到系统综合脆弱性评价结果，并对系统脆弱性综合分析。最后，通过基于聚类算法和脆弱性综合评估结果对系统节点脆弱性等级评估，识别系统的脆弱环节。

5.2 基于复杂网络模型结构脆弱性实验验证分析

5.2.1 电网结构脆弱性研究方法

电网作为一个复杂的人造网络，存在一些固有的缺陷或薄弱环节，当这些薄弱环节遭到破坏时，由于电网节点间的连通性，可能会导致电网运行失稳，引发电网大面积瘫痪。在结构上看，这些缺陷或薄弱环节可视为电网的脆弱环节，因此电网脆弱环节的脆弱程度可以表征电网结构脆弱性。

从复杂网络的角度来看，研究电网结构脆弱性的基本方法为通过移除部分节点或线路来考察电网结构和功能的影响程度。电网结构脆弱性的研究方法分为静态分析法和动态分析法，其主要区别在于移除节点或线路后是否考虑所引起的级联反应。静态分析法通过不同的电网攻击策略，分析其对电网结构连通性及传输效率的影响程度，不考虑节点或线路移除后引起的级联反应。动态分析法则考虑的是节点或线路移除后潮流分布变化所引起的级联反应，通过建立连锁故障模型来模拟电网结构性能的动态变化。由于本文对电网结构脆弱性的重点在于识别系统的薄弱环节，选取最优攻击策略，所以在研究方法上，采用静态分析法。

5.2.2 指标选取及元件攻击策略的制定

为识别电力系统的脆弱环节并找到最优的攻击策略，需要制定电网的攻击策略以及选取电网整体性能指标，从电网结构拓扑方面考虑，网络传输效率是用

于描述电网能量传输的重要性能指标。为此，本文选取第二章所述的网络平均传输效率 E_{mean} 作为电网结构性能评价指标。

在第三章中，通过对结构脆弱性的研究，得到电气度、电气介数和 *PageRank* 值这三个指标作为结构脆弱性指标，为比较这三个指标对于电网结构性能的影响程度，分别按照式3.3，式3.5 和式3.6计算 *IEEE118* 算例中各节点的电气度、电气介数 *PageRank* 值，并将各节点的计算结果进行排序。下面将围绕电气度、电气介数 *PageRank* 值这三个指标指定攻击策略，观察比较电网结构性能指标的变化情况，并引入随机节点攻击策略作为实验对比。具体策略如下：

(1) 随机节点攻击策略——每次随机移除 1 个节点，移除比例为 30%，仿真 100 次，取性能指标结果的平均值；

(2) 电气度节点攻击策略——每次移除电气度值最大的节点，移除比例为 30%，记录每次的性能指标仿真结果；

(3) 电气介数节点攻击策略——每次移除电气介数值最大的节点，移除比例为 30%，记录每次的性能指标仿真结果；

(4) *PageRank* 值节点攻击策略——每次移除 *PageRank* 值最大的节点，移除比例为 30%，记录每次的性能指标仿真结果；

5.2.3 实验仿真与分析

本文采用的 *IEEE118* 标准算例数据见附录 A 所示，其中各节点电气度、电气介数和 *PageRank* 值计算结果，分别如图5.1,5.2和5.3所示，实验结果数据见附录 B。

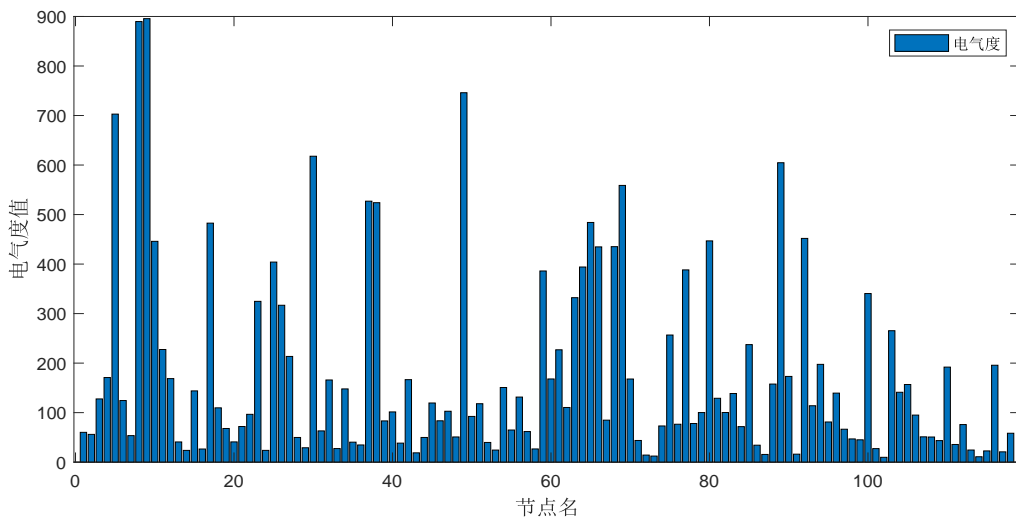


图 5.1 *IEEE118* 节点电气度计算结果图

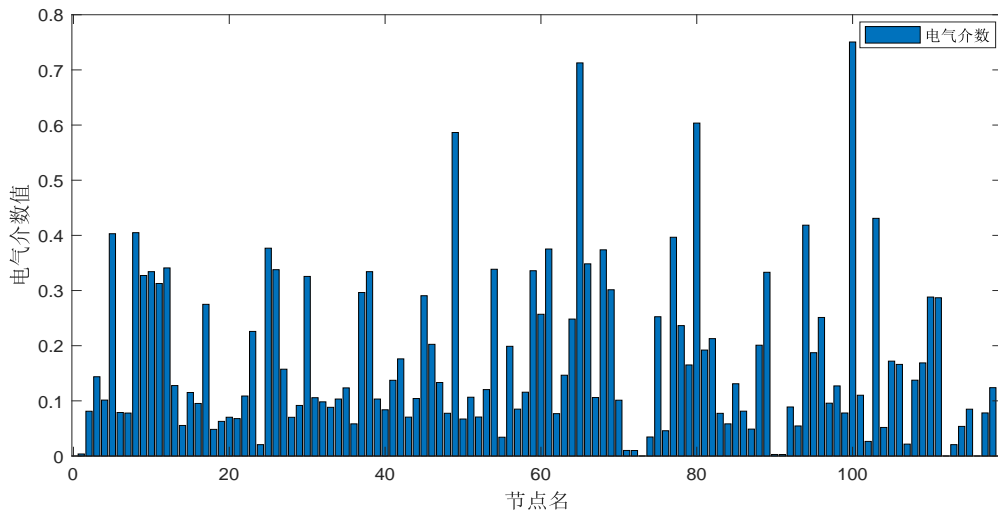


图 5.2 IEEE118 节点电气介数计算结果图

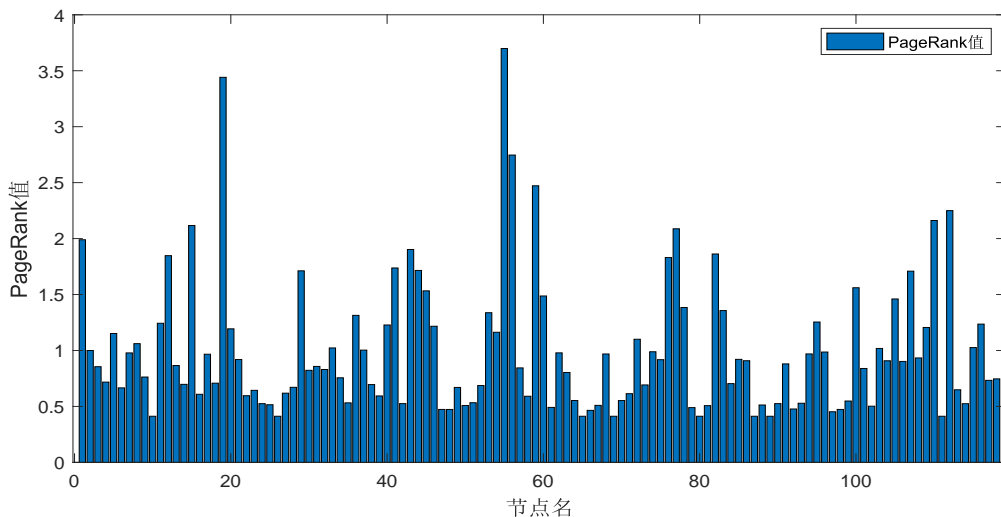


图 5.3 IEEE118 节点 PageRank 值计算结果图

从图5.1、5.2和5.3可以看出，电气度指标值较高的节点名有 9、8、49、5、30、89 等，这些节点在电网结构中的邻接节点较多，所连支路承担的潮流值较大；电气介数指标值较高的节点名有 100、65、80、49、103 等，表明电气介数值较大节点在结构和能量传输方面的重要程度高；PageRank 指标值较高的节点名有 1、55、19、56、59 等，这些节点的入链数目多，在潮流累计分布中比重较大。因此，在电网结构中的重要程度高。

下面为电气度、电气介数、PageRank 值按照重要程度的节点号排名，取移除比例为 30% 的节点数量。如表5.1所示。

表 5.1 电气度、电气介数、*PageRank* 值节点号排名

节点排名	电气度节点名	电气介数节点名	<i>PageRank</i> 值节点名
1	9	100	1
2	8	65	55
3	49	80	19
4	5	49	56
5	30	103	59
6	89	94	112
7	69	8	110
8	37	5	15
9	38	77	77
10	65	25	43
11	17	61	82
12	92	68	12
13	80	12	76
14	10	54	41
15	68	26	44
16	66	59	29
17	25	10	107
18	64	38	100
19	77	89	45
20	59	9	60
21	100	30	105
22	63	11	78
23	23	69	83
24	26	37	53
25	103	45	36
26	75	110	95
27	85	111	11
28	11	17	116
29	61	60	40
30	27	75	46
31	94	96	109
32	116	64	20
33	110	78	54
34	90	23	5
35	4	82	72
36	12	46	8
37	60	88	115
38	70	56	33
39	42	81	103

下面为四种攻击策略下的仿真结果，如图5.4、5.5所示。

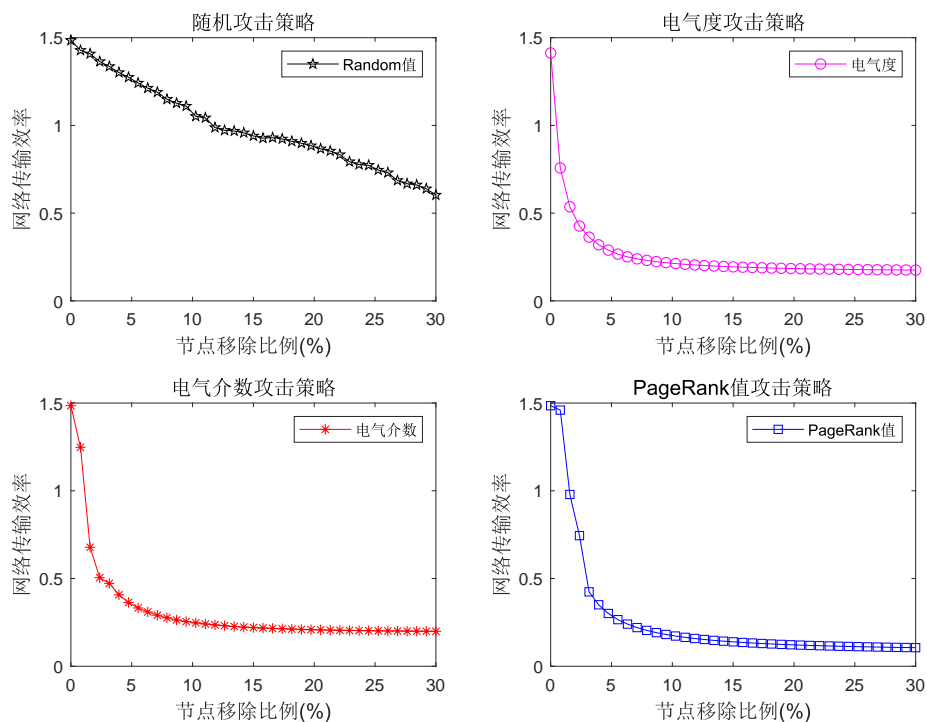


图 5.4 四种攻击策略下电网平均传输效率趋势图

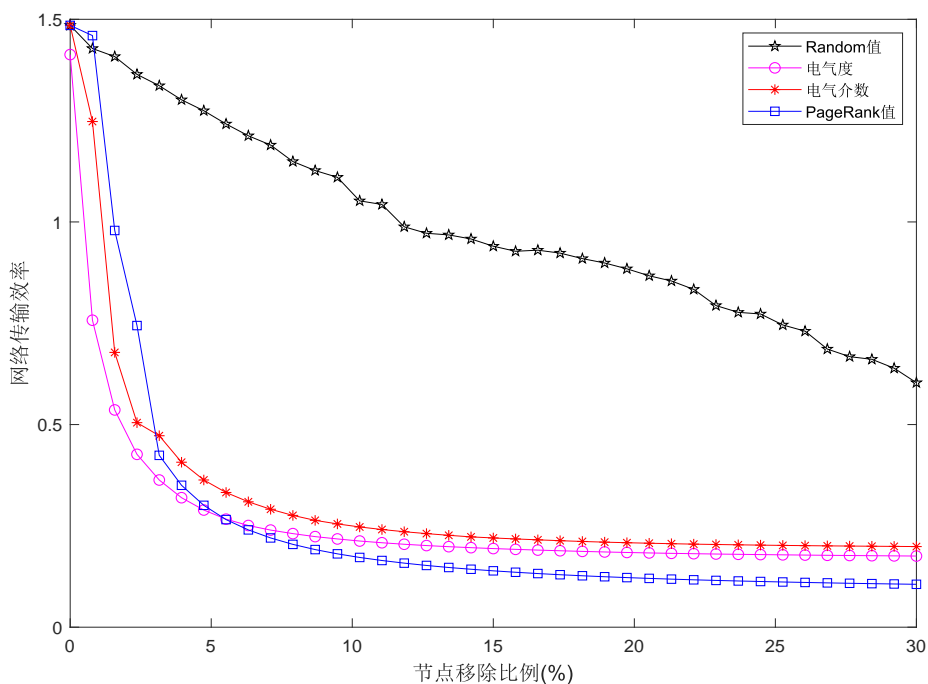


图 5.5 四种电网攻击策略结果对比图

从图5.4、5.5的实验结果可以看出：

(1) 在随机攻击策略下，网络传输效率值下降较为平缓，在节点移除比例至30%时，电网的传输效率约为原来传输效率的40%。而与其他三种攻击策略相比，电气度、电气介数和PageRank值攻击策略对于电网传输效率的破坏性更高，在移除比例约为10%时，电网平均传输效率已分别降至原来的14.9%、17.6%和

12.8%。因此，本文基于复杂网络理论得到的脆弱性指标可以科学合理地描述系统各节点在电网中的重要程度，并可进一步衡量各节点在电网中的脆弱性。

(2) 随机攻击策略对于电网的连通性影响较小，而蓄意攻击将会对网络连通性及传输效率影响较大，说明电网对于随机攻击具有很好的鲁棒性，进一步证实了电网的无标度性。

(3) 对比三种蓄意攻击策略，从图5.5得到，在节点移除前期，电气度攻击对于电网平均传输效率下降趋势最为明显，其原因在于，电气度是基于节点度进行定义的，电气度指标更多的是专注于电网拓扑结构的重要性。在电气度的攻击策略下，节点的移除时意味着最大程度切断其他节点与所移除节点的联系，这将极大地破坏电网的拓扑结构，进而影响电网传输性能。可以证实，电网拓扑结构的稳定性是电力系统正常运行的重要保证和前提条件，其节点的分布和联系是影响电网脆弱性的重要因素。在节点移除的后期，电气度、电气介数和 *PageRank* 值攻击策略对电网传输效率值分别下降为 11.71%、13.26%、7.06%，在后期的移除过程中，*PageRank* 值攻击策略的破坏性更高，原因在于，*PageRank* 值指标关注的是潮流流向对于电网结构的重要性，指向节点的潮流数越多意味着此节点的重要性越高，按照此攻击策略进行移除，将会导致发电节点所传输的功率所供给的节点越来越少，传输效率下降，直至无法进行功率传输。

综上分析，电气度、电气介数和 *PageRank* 的攻击策略相较于随机攻击策略的破坏性较大，指标值较大的节点在遭到破坏时，电网结构受影响程度较大，从而验证了这三种指标可作为脆弱性指标的合理性。通过三种蓄意攻击策略的对比，可得到电气度专注于电网结构拓扑的重要性，*PageRank* 值则侧重于节点入链数的重要性，而电气介数综合考虑节点支路和支路潮流对电网结构的影响程度，其攻击策略对电网的破坏性较为均衡。

5.3 电力系统脆弱性分析评估

本文基于 *IEEE39* 标准电网算例对电网脆弱性的研究工作，分别从结构和状态两个方面研究系统脆弱性，分析各系统节点对电网拓扑结构的影响程度，以及各节点对于电网故障及扰动的能力，最后将结构与状态这两方面进行融合，综合评价系统的脆弱性，识别出电力系统的脆弱环节。

5.3.1 电力系统结构脆弱性实验分析

本文选择的电网仿真模型为新英格兰测试系统数据——*IEEE39*，该系统由 10 个发电节点、29 个负荷节点和 46 条支路组成。该系统的基准电压为 345KV，

基准功率为 100MVA。负荷节点序号为 1-29；发电节点序号为 30—39；31 号节点为平衡节点。具体模型数据见附录 A。

针对 IEEE39 标准算例系统的节点连接情况，可以得到如下的电网结构示意图。

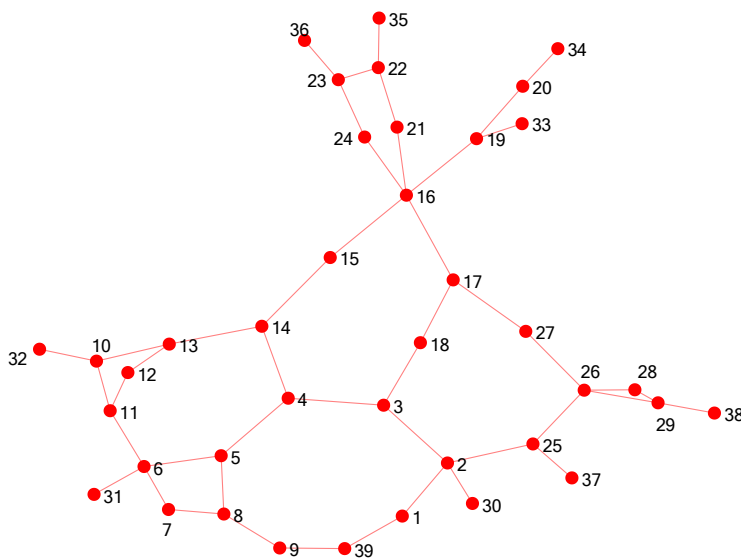


图 5.6 IEEE39 系统拓扑示意图

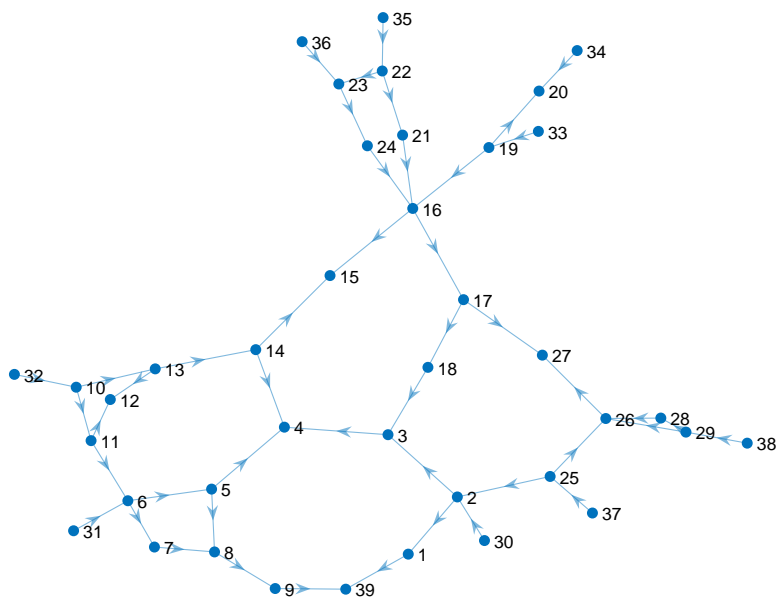


图 5.7 IEEE39 系统潮流有向图

电气度、电气介数和 PageRank 值是基于复杂网络理论从不同的角度提出的结构脆弱性评价指标，为了不改变指标数据的原始分布，充分反映的是系统各节点在结构中的重要程度，对于结构脆弱性指标采用离散标准化的归一化方法，得到各结构脆弱性指标数据后，采用改进的熵权法对电气度、电气介数和 PageRank 值这三个指标进行权重分配，得到权重向量 $W_1 = [w_1 \ w_2 \ w_3] = [0.33 \ 0.41 \ 0.26]$,

并融合得到结构综合脆弱性指标。如表 5.2 和图 5.8 所示。

表 5.2 IEEE39 系统结构脆弱性指标

节点序号	电气度指标	电气介数指标	PageRank 值指标	结构综合脆弱性指标
1	0.086924952	0.230348929	0.131020681	0.157193672
2	0.507756514	0.713870587	0.298554703	0.537870813
3	0.212417624	0.711647114	0.639183338	0.528060801
4	0.260485416	0.572099497	1	0.580520981
5	0.518219694	0.226085642	0.209128679	0.318081069
6	1	0.503485706	0.314075081	0.61808866
7	0.309635969	0.277191576	0.179009284	0.26237083
8	0.319050739	0.608998063	0.462906823	0.475331724
9	0.047102245	0.451887203	0.514658016	0.334628578
10	0.644344321	0.690312667	0.121158521	0.527163035
11	0.321857272	0.424945152	0.114064772	0.310097253
12	0	0	0.052371565	0.013616607
13	0.313506292	0.252871293	0.110080368	0.235755202
14	0.294699744	0.244978418	0.187549614	0.246454967
15	0.150832887	0.380901879	0.508650374	0.33819372
16	0.702443253	1	0.782654015	0.845296317
17	0.203569872	0.207053465	0.332121968	0.23842169
18	0.08070881	0.182479179	0.32250596	0.18530192
19	0.613414417	0.676656584	0.121158521	0.511357172
20	0.316762885	0.692736421	0.183458526	0.436252901
21	0.445971669	0.664135765	0.204129549	0.472539997
22	0.653758374	0.687089744	0.121158521	0.528948274
23	0.462785664	0.693184789	0.141174112	0.473630302
24	0.194520487	0.383108926	0.241158154	0.28396754
25	0.408317466	0.66937866	0.121158521	0.44069123
26	0.303558847	0.402464484	0.370358706	0.361478121
27	0.119219078	0.33135194	0.516940852	0.309601212
28	0.210788875	0.25769646	0.144614587	0.21281567
29	0.670307453	0.683970816	0.121158521	0.53313071
30	0.105556919	0.510686205	0	0.244215127
31	0.306737872	0.026491918	0	0.112085184
32	0.29880342	0.690312667	0	0.381633322
33	0.283977411	0.68455485	0	0.374380034
34	0.22519754	0.665173423	0	0.347036292
35	0.302835147	0.690312667	0	0.382963792
36	0.246277315	0.676175494	0	0.358503467
37	0.237532647	0.673137612	0	0.354372194
38	0.387392146	0.690559802	0	0.410968927
39	0.015510059	0.695379301	0.791086603	0.49590635

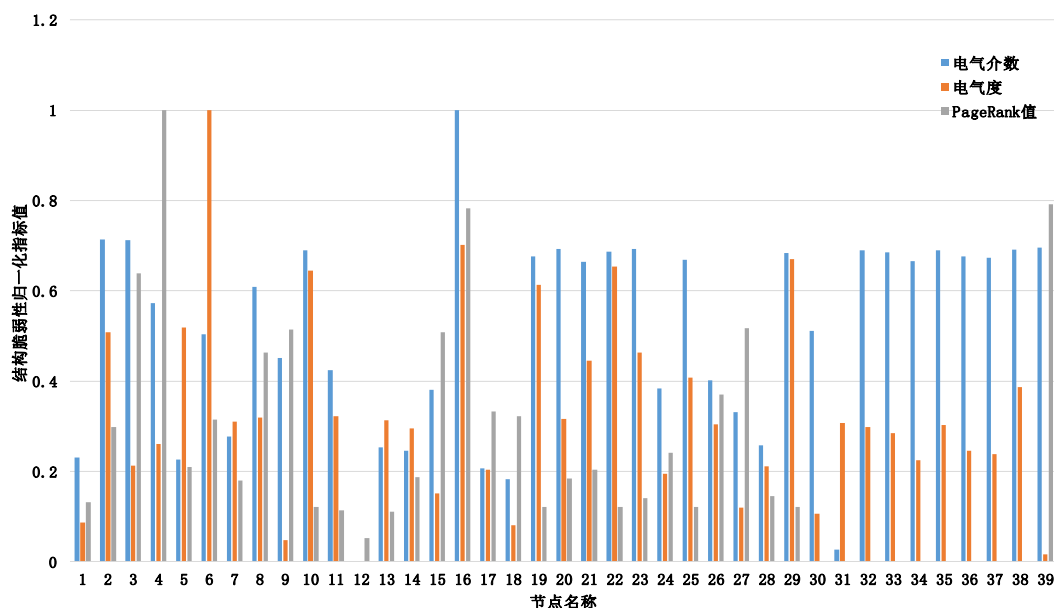


图 5.8 IEEE39 节点各结构脆弱性指标

在 IEEE39 系统中, 电气度指标值最大的为节点 6, 最小的为节点 12; 电气介数指标值最大的为节点 16, 最小的为节点 12; PageRank 值最大的为节点 4, 最小的为发电节点 30、31、32、33、34、35、36、37、38。在基于 PageRank 的 IEEE39 拓扑模型中, 发电节点 30—38 无入链数, 并且其出链数均为 1, 所以其 PageRank 值相同且最小。对于节点 12, 从表中可以看出, 其电气度和电气介数指标值均最小, 从 IEEE39 电网结构拓扑图中可以看出节点 12 与节点 11 和节点 13 连接, 与其他节点相比节点度较小, 根据附录 AIEEE39 系统数据, 其功率容量较小, 并且节点 11 和节点 13 均为联络节点 (无功率容量), 这导致节点 12 所连接支路的视在功率较小, 从而计算得到的电气度指标值较小。节点电气介数综合结构和潮流能量进行定义, 该指标值与支路和节点的有功功率容量正相关, 因此, 在 IEEE39 系统中, 节点 12 的电气介数值最小。节点 6 和 16 在节点度和支路潮流值上, 较其他节点都比较大, 因此, 根据电气度和电气介数的计算方法, 其指标数值最大。

根据权重向量计算得到的系统结构综合脆弱性指标结果如图 5.9 所示。

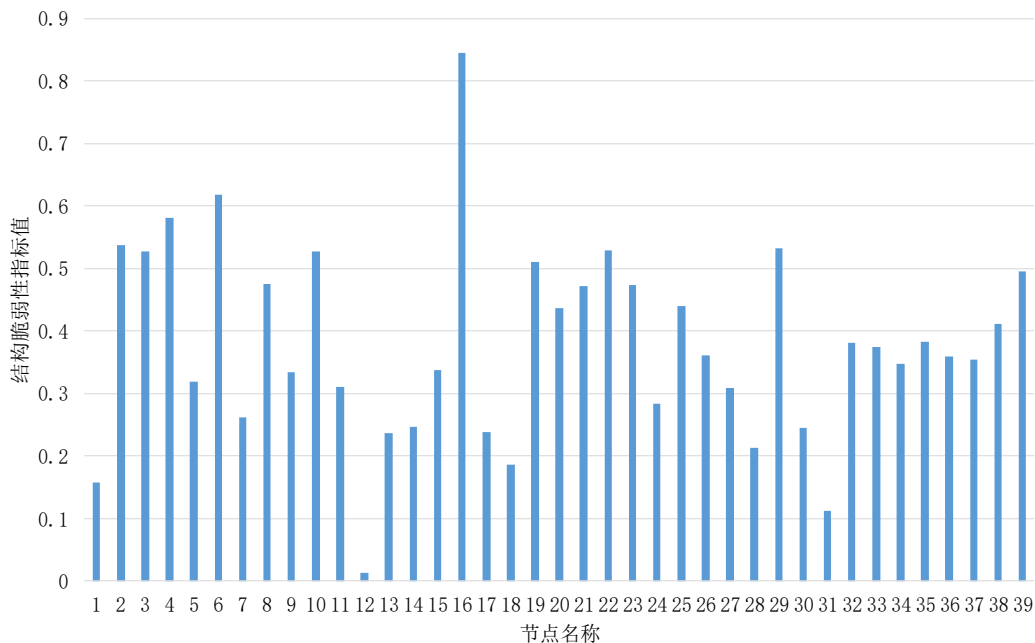


图 5.9 IEEE39 节点结构综合脆弱性指标

从图 5.9 可知，系统结构综合脆弱性最高的节点是 16。从表 5.2 其在电气度、电气介数和 PageRank 值中的指标数值分别为 0.7、1 和 0.78，从这三个指标角度考虑来看，节点 16 在此系统结构的重要程度较高。从结构示意图不难看出，节点 16 位于系统结构的中心位置，与其连接的有 15、17、19、21 和 24 节点，综合图 5.7 来看，节点 16 的入链数 3 条，出链数 2 条，较其他节点而言，节点 16 所连支路承担着较多的能量传输，假设节点 16 发生故障，IEEE39 电网系统会随即裂解成三个子网络，从而影响电网网运行。节点 2、4、6、10、29 的重要性也比较高，从节点位置可以看出，这些节点大都连接发电节点，如节点 30、31、32、38，承担着将发电节点产生的能量传送至各负荷节点，支路潮流值较大。因此，这些节点不论从节点连接情况和潮流分布情况而言对于系统结构起到重要作用，所以这些节点的结构综合脆弱程度高。另一方面，节点 12、31、18、28 的结构综合脆弱性指标值较小，所连节点一般为联络节点或容量较小的负荷节点，其节点容量潮流累计和支路潮流值较小，假设这些节点发生故障，并不会对系统结构的完整性造成较大的影响，因此，这些节点的结构位置在系统中的作用较小，所连支路对于电能的传输能力也较小，故其结构综合脆弱程度低。

5.3.2 电力系统状态脆弱性实验分析

在状态脆弱性指标集中，本文通过模拟实际电网负荷变化，通过潮流计算得到电压稳定裕度指标值，采用第三章所建立的正态分布负荷模型中，如式 3.9 所示，其中均值 μ 设置为对应负荷节点的额定功率，标准差 σ 为负荷节点额定功率的

0.2 倍, 所以电网负荷模型负荷功率 95.45% 分布在额定功率的 0.8 到 1, 2 倍之间, 并通过蒙特卡洛模拟实验进行仿真, 仿真次数为 10000, 以式 3.19 进行计算, 取平均值作为最终结果; 在功率裕度指标计算中, 式 3.20 中, 最大负荷功率依据式 3.10 通过连续潮流计算得到, 其中 Q_{target} 设置为 1.5 倍的额定功率; 在电网损耗灵敏度指标计算中, 每个负荷节点在额定负荷 $\pm 10\%$ 范围内取 100 个计算点进行潮流计算, 所以步长设置为负荷节点 0.002 倍的额定功率。根据系统节点各状态脆弱性指标值结果, 基于最大离差化法得到权重向量 $W_2 = [w_1 \ w_2 \ w_3] = [0.29 \ 0.34 \ 0.37]$ 并融合得到结构综合脆弱性指标。如表 ?? 所示。由于状态脆弱性指标集均基于负荷模型进行仿真实验, 故在状态脆弱性研究时仅针对负荷节点进行分析。

表 5.3 IEEE39 系统状态脆弱性指标

节点序号	电压裕度指标	功率稳定裕度 指标	电网损耗灵敏度 指标	状态综合脆弱性 指标
1	0	0.856470588	0.333864456	0.414729849
2	0.627763605	0	0	0.182051445
3	0.868532753	0.526470588	0.173992035	0.495251552
4	0.681365198	0.264705882	0.175148734	0.352400939
5	0.548173985	0	0	0.158970456
6	0.513990896	0	0	0.14905736
7	0.493134944	0.656176471	0.187816277	0.435601156
8	0.440628844	0.232352941	0.243415763	0.296846197
9	0.234327507	0.990441176	0.318257774	0.522460353
10	0.615287695	0	0	0.178433432
11	0.585145902	0	0	0.169692312
12	0.52049683	0.987455882	0.113091151	0.528522806
13	0.64839947	0	0	0.188035846
14	0.742688646	0	0	0.215379707
15	0.643616556	0.529411765	0.04447175	0.383103349
16	0.69500044	0.516176471	0.106956156	0.416623905
17	0.831020315	0	0	0.240995891
18	0.885074662	0.767647059	0.0783821	0.546673029
19	1	0	0	0.29
20	0.221686653	0	0.413774827	0.217385815
21	0.473735759	0.597058824	0.256847857	0.435417077
22	0.411534686	0	0	0.119345059
23	0.345775724	0.636029412	0.509079018	0.504884197
24	0.622365665	0.546176471	0.111699933	0.407515018
25	0.460615009	0.670588235	0.776181665	0.648765569
26	0.748966045	0.795588235	0.443079199	0.651639457
27	0.657596651	0.586764706	0.150193042	0.445774454
28	0.490373345	0.697058824	0.753896625	0.658150021
29	0.588829917	0.583088235	1	0.739010676

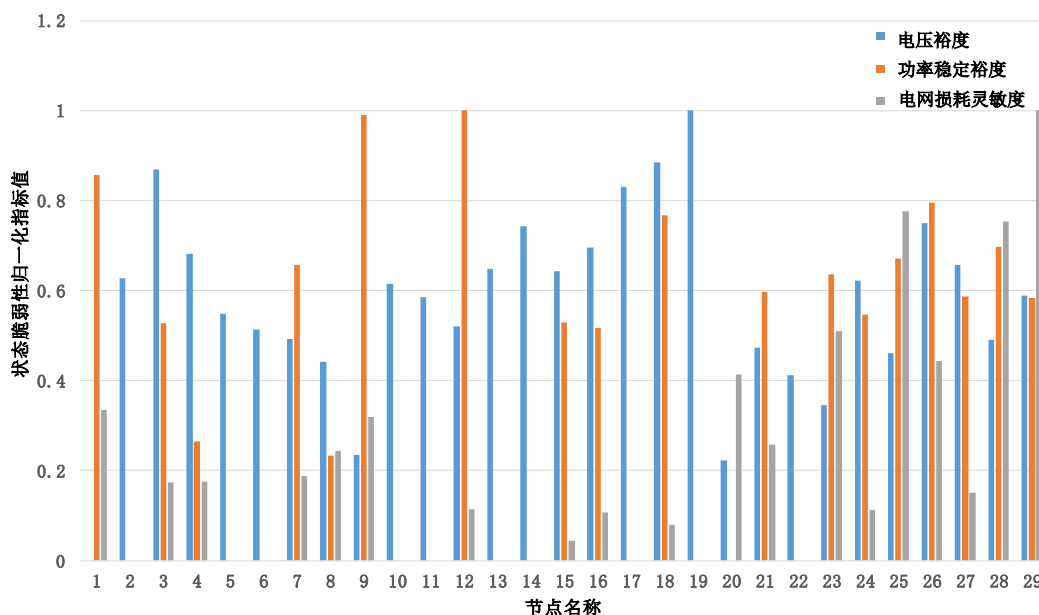


图 5.10 IEEE39 节点各状态脆弱性指标

值得注意的是，电压裕度指标和功率稳定裕度指标为“成本型”指标，其值越大意味着节点的脆弱程度越小，而本文采用的是“效益型”指标，为统一指标类型，不改变指标的定义与概念，清晰描述系统节点的脆弱程度，表5.3为电压裕度和功率稳定裕度指标进行数值反向的实验结果，指标值越大，表示其电压裕度和功率稳定裕度越小，节点的脆弱程度越高。

节点 2、5、6、10、11、13、14、17、19 和 22 为联络节点，其注入有功功率和无功功率都等于零，所以其负荷模型的数据为 0，因此，在功率稳定裕度指标和电网损耗灵敏度指标中，将这些节点的指标数值设置为 0。从表5.3和图5.10可知，在 IEEE39 系统中，电压裕度指标值最大的为节点 19，其次是节点 18、3、17、14、26、16 和 4，这些节点的电压波动性较大，其电压稳定性差，对于电网负荷变化较为敏感，就从电压裕度指标而言，节点脆弱程度较高，原因在于这些节点处于中心位置，在功率负荷变化情况下，距离发电节点较远，传输线路较长，输电能力较弱，其线路压降和损耗较大，从而导致电压波动较大。电压裕度指标值较小的为节点 1、20、9、23、22、8、25，其中节点 20、23、22 和 25 分别与发电节点 34、36、35 和 37 直接连接，节点 1 和 9 与发电节点 39 相连，节点 8 和 21 距离发电节点较近，结合系统结构示意图5.6，一般距离发电节点较近的负荷节点，电能传输距离较短，线路损耗较小，传输效率高，因此节点的电压值波动小，其脆弱性较小；功率稳定裕度指标值最大的为节点 9，其次较大的节点为 12、1、26、18、28、25，从附录 A 中的 IEEE39 负荷节点数据可以看出，这些节点的有功功率的额定容量较小，这意味着节点承受过负荷的能力较小，节点的脆弱性较高。而节点 20、8、4、16、3、15 的指标值较小，节点的有功功率额定容量较大，其过负荷能力较强，节点脆弱程度低；电网损耗灵敏度指标值最大的

为节点 29，其次为节点 25、28、23、26、20，这些节点在负荷增加时，所引起电网损耗较大，根据 *IEEE39* 系统结构示意图可以看出，相较于其他节点，这些节点大都连接或距离发电节点较近，在电能传输中起到了关键作用，当节点功率负荷增加时，会很大程度影响到电网的潮流分布，进而使电网整体损耗增大，所以这些节点的脆弱程度较大。指标值较小的节点有 15、18、16、24、12，这些节点偏离发电节点，其负荷变化对电网整体损耗影响较小，节点脆弱性较小。

根据权重向量计算得到的系统状态脆弱性指标结果如图 5.11 所示。

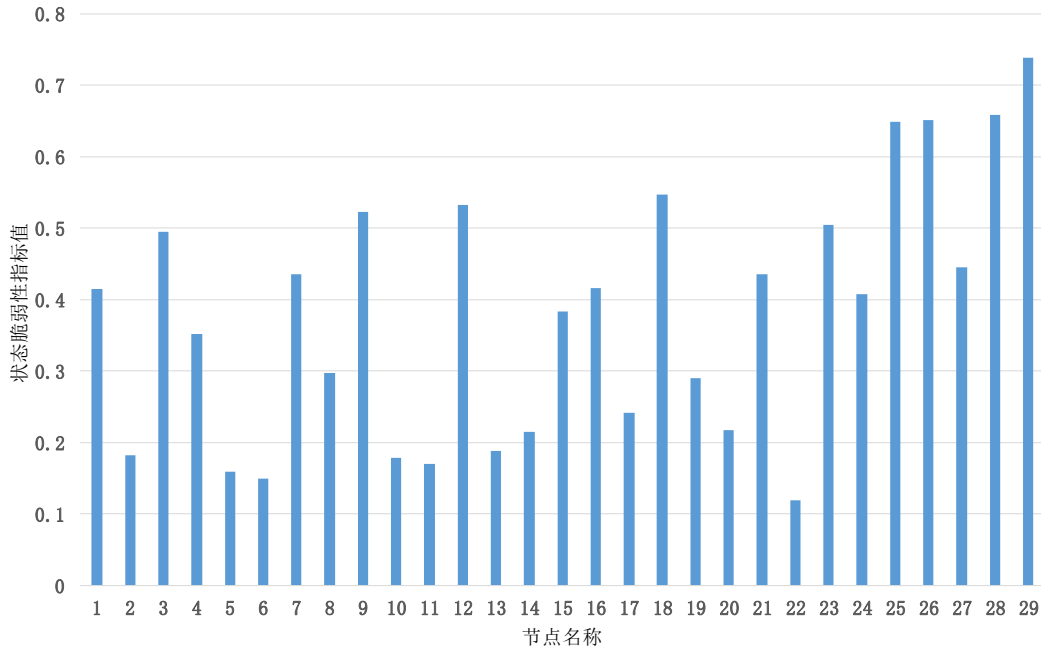


图 5.11 *IEEE39* 状态综合脆弱性指标

从图5.11可知，节点 29、28、26、25、18、12、9、3、1、7、16 的状态综合脆弱性指标值较大，有些节点在电压值稳定性方面表现较差，电压波动较大，比如节点 3、16、18，在节点的过负荷能力方面，承担电网负荷的能力较差，比如节点 1、12、26、25、28、18，在电网损耗方面，节点 29、25、28、26 对系统的影响较大。因此，系统节点对于电网运行状态的影响是多方面的，其影响表现在一个或多个方面，是多方面指标因素综合影响的结果。从权重向量来看，功率稳定裕度指标占分配比重较大，所以在状态评估结果上，其脆弱节点在数量上占据优势。

5.3.3 电力系统综合脆弱性分析

根据 D-S 证据理论融合结构和状态两个指标得到 *IEEE39* 系统脆弱性综合评价结果，如图5.12所示。

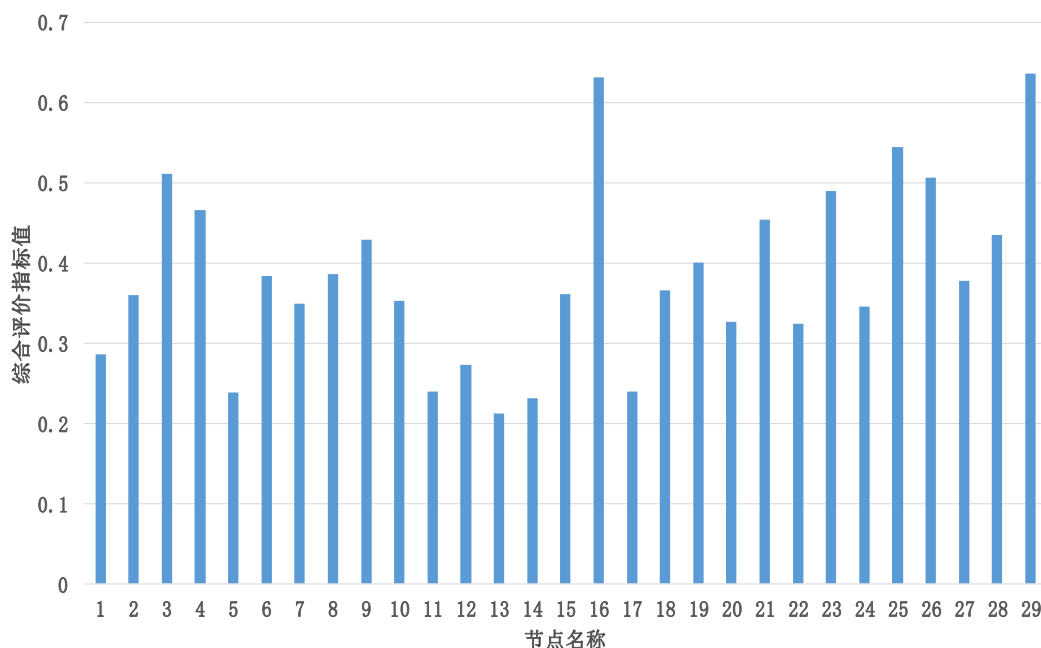


图 5.12 IEEE39 脆弱性综合评价指标

从图5.12可以看出，节点 16、29、25、3、26、23、4、21 的脆弱性综合评价指标值较大，节点脆弱性强，结合结构脆弱性和状态脆弱性两方面来看，这些节点的结构脆弱性综合指标和状态脆弱性综合指标值数值相对较大，且数值大小差别不大，在进行数据融合时，结构和状态脆弱性指标作为两条独立的证据，两者之间的契合性较强，所得到的脆弱性综合评价指标值相对较大。另外，这些节点在脆弱性二级指标下所占的比重大小也是影响其综合脆弱性的重要原因，比如节点 16 在结构脆弱性的三项指标中的脆弱性表现很好，其电气度、电气介数和 *PageRank* 值分别为 0.7、1 和 0.78，在状态脆弱性指标方面，其电压裕度指标值为 0.695，虽然其功率稳定裕度指标值和电网损耗灵敏度指标值方面脆弱性表现较差，但这并不影响其在综合脆弱性评价结果上的脆弱性表现，除此之外，就结构脆弱性指标方面，在电气度指标下脆弱性表现较好的有节点 29，电气介数指标下表现较好的有节点 29、25、3、23、21，*PageRank* 值指标下表现较好的有节点 3、4，其他节点在上述结构指标下表现中庸或较差；状态脆弱性指标下，电压裕度指标方面表现较好的有节点 3、26、4，功率稳定裕度指标方面表现较好的有节点 25、26、23、21，电压损耗灵敏度方面表现较好的有节点 25、23，其他节点在上述状态指标下表现中庸或较差；从这一方面可以说明，在进行电网脆弱性评估上，要从多方面考虑系统的评价指标，确保得到科学、全面的综合评价结果。

节点 12、13、5、14、11、17、1 的脆弱性综合评价指标值较小，节点脆弱性较弱，节点脆弱程度较小，这些节点在结构和状态指标值大小差别很大，两证据之间的契合性较差，另外的原因在于这些指标在绝大部分指标下的脆弱性表现

较差，从而导致系统综合评价结果的脆弱性表现较差，比如节点 12，其三个结构指标下的脆弱性表现均比较差，其电气度、电气介数和 *PageRank* 指标值分别为 0、0 和 0.05，在状态脆弱性指标方面，虽然其在功率稳定裕度指标方面表现较好，其指标值达到了 0.987，但在另外两个状态指标下的脆弱性表现较差，所以其综合脆弱性评价结果较小。

5.4 电力系统脆弱性等级评估

根据上一节的 *IEEE39* 系统的脆弱性评价指标值，从系统节点的指标值分布和综合评价指标值两个方面考虑，分别基于聚类 and 综合指标排序方法确定和评估 *IEEE39* 系统节点的脆弱性等级，从而确定系统各节点的脆弱程度。

5.4.1 基于聚类算法的系统脆弱性等级评估

聚类算法是机器学习领域中无监督学习中的一类算法，在“无监督学习”中，训练样本的标记信息是未知的，目标是通过对无标记训练样本的学习来揭示数据的内在性质及规律，为进一步的数据分析提供基础^[78]。在聚类算法中，主要分为原型聚类、密度聚类和层次聚类，原型聚类中分为 k 均值 ($k - means$) 聚类、学习向量量化 (LVQ) 聚类和高斯混合聚类，密度聚类中有 DBSCAN 聚类，层次聚类中有 AGNES 聚类。

在 *IEEE39* 系统节点脆弱性指标评估结果中，采用结构综合脆弱性指标和状态综合脆弱性指标作为系统脆弱性评估结果的特征，由于本文的脆弱性研究对象的特征较为简单且节点所对应的数据量不大，因此，在常用的聚类算法中选择 $k - means$ 聚类算法进行系统节点脆弱性等级评定。

$k - means$ 聚类算法原理较为简单，实现比较容易，收敛速度快，并且在参数调整上，只需要调整簇数 k 即可。其算法流程如下：

- (1) 首先确定 k 值，即期望将数据集经过聚类得到 k 个集合；
- (2) 从随机初始化 k 个中心点作为质心；
- (3) 对数据集中每一个点，计算其与每个质心的距离（欧式距离），将数据点划分到距离所属质心点近的集合中；
- (4) 将所有数据划分好后，基于这些分类点取每一类中向量的均值重新计算每个集合的质心；
- (5) 如果新计算出来的质心和原来的质心之间的距离小于某一个设置的阈值（表示重新计算的质心的位置变化不大，趋于稳定，或者说收敛），可以认为聚类已经达到期望的结果，算法终止；若新质心和原质心之间距离差很大，需要迭代

3.5 步骤。

下面对 *IEEE39* 系统的结构和状态综合脆弱性指标进行聚类分析，聚类结果如图5.13、表5.4所示。

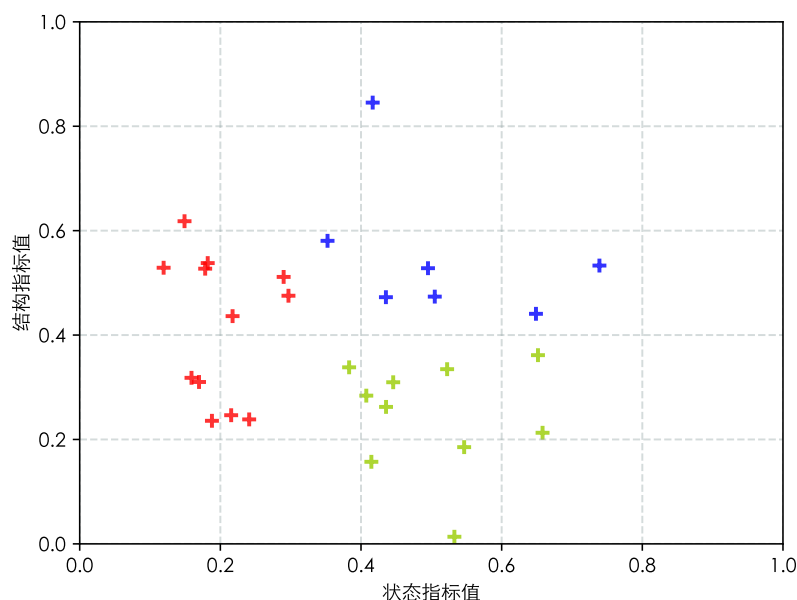


图 5.13 *IEEE39* 脆弱性指标聚类结果图

表 5.4 *IEEE39* 系统脆弱性指标值聚类结果表

所属类别	质心坐标	节点颜色	节点名称
0	(0.5, 0.246)	绿色	1、7、9、12、15、18、24、26、27、28
1	(0.201, 0.415)	红色	2、5、6、8、10、11、13、14、17、19、20、22
2	(0.513, 0.553)	蓝色	3、4、16、21、23、25、29

从图5.13中结构和状态脆弱性综合指标值的数据点分布情况来看，所属类别为0的绿色数据点在状态脆弱性综合指标上所占的比重较大，其对应节点偏向于状态脆弱性，如节点26、28、12、18，这些节点在电压稳定性、过负荷能力以及电网损耗方面表现较差，其状态脆弱程度较大；所属类别为1的红色数据点在结构脆弱性综合指标上所占比重相对较大，其对应节点偏向于结构脆弱性，如节点2、6、10、19，这些节点在电网结构联通和能量传输中起至关重要的作用，故其结构脆弱程度较大，在类别1的数据点中，节点5、11、12、13、17的结构和状态脆弱性指标均较小，在电力系统中的重要程度相对较小，故认为这些节点不脆弱；所属类别为2的蓝色数据点其结构和状态脆弱性指标值均较大，说明这些节点在电网结构的重要程度以及运行状态下的脆弱程度较大，因此可将这些作为脆弱环节加以防范，其脆弱程度最大。

复杂网络理论认为结构决定功能，电力系统的拓扑结构是电能传输和系统正常运行的基础，当电网结构遭到破坏时，将会对电网的运行状态造成不可逆的影响。故本文认为节点的结构指标相对于状态指标重要程度高。通过以上分析，可从指标分布情况下对各系统节点进行脆弱性等级评估，评估情况如表5.5所示。

表 5.5 基于聚类的 *IEEE39* 系统脆弱性等级评估表

脆弱等级	等级描述	节点名称
1	重要节点，脆弱性强	3、4、16、21、23、25、29
2	结构脆弱节点	5、8、11、13、14、17、20、22
3	状态脆弱节点	1、7、9、12、15、18、24、26、27、28
4	非重要节点，脆弱性差	2、6、10、19

5.4.2 基于综合指标排序的系统脆弱性等级评估

在上一节中，通过指标融合方法得到节点的结构和状态脆弱性指标后，分别研究分析了系统节点结构脆弱性和状态脆弱性，再根据 D-S 证据理论对结构和状态指标融合得到节点综合评价指标结果，并进一步通过脆弱性综合分析，识别出系统的脆弱环节。

本节基于脆弱性综合评价指标值对节点的脆弱程度评估并进行归一化，其节点脆弱性排序结果如图5.14所示。

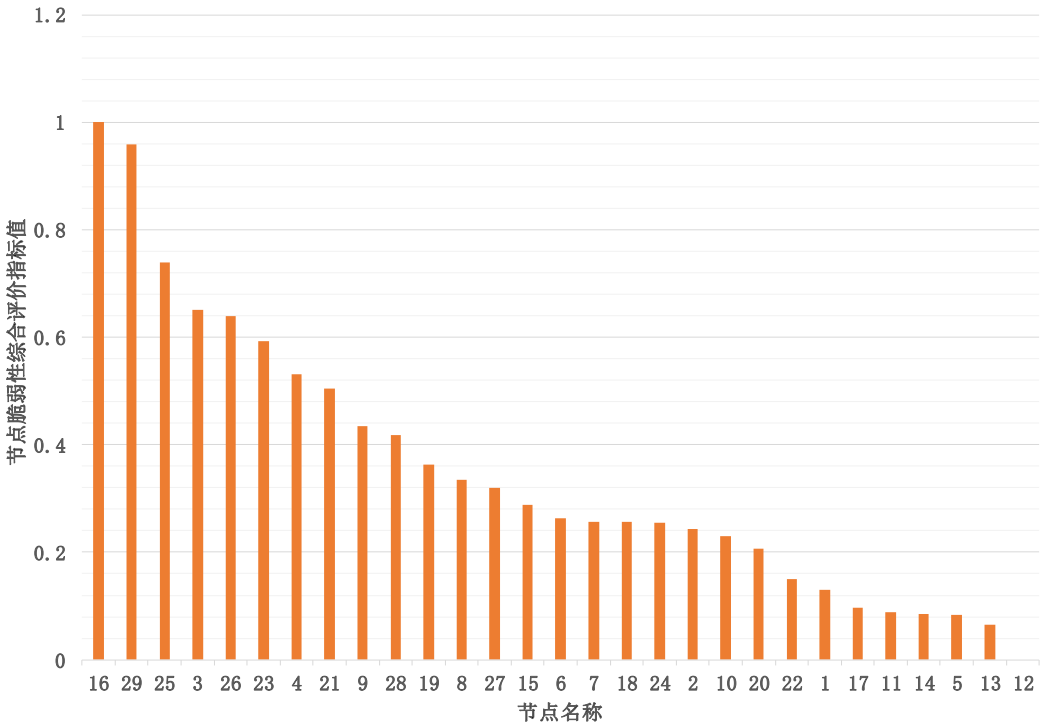


图 5.14 *IEEE39* 综合脆弱性评价指标值排序图

本文根据 *IEEE39* 节点脆弱性综合评价指标值的分布特点，规定节点脆弱

性综合评价指标值为 0.6—1 之间的节点为一级脆弱节点；0.3—0.6 之间的节点为二级脆弱节点；0.3—0.2 之间的节点为三级脆弱节点；低于 0.2 的节点为四级脆弱节点。根据以上规则，节点等级评估情况如表5.6所示。

表 5.6 基于综合评价指标值的 *IEEE39* 系统脆弱性等级评估表

脆弱等级	等级描述	节点名称
1	重要节点，脆弱性强	16、29、25、3、26
2	脆弱节点，比较脆弱	23、4、21、9、28、19、8、27
3	脆弱节点，一般脆弱	15、6、7、18、24、2、10、20
4	非重要节点，脆弱性差	22、1、17、11、14、5、13、12

5.4.3 结果分析与比较

在以上脆弱性等级评估方法中，基于聚类方法得到的节点脆弱性等级评估结果，通过结构和状态指标值的分布情况来揭示数据值之间的内在规律，可以从结构和状态两个方面识别出系统脆弱环节，对故障防范、系统结构规划具有积极意义；基于综合指标排序的节点脆弱性等级评估，通过综合指标结果来识别系统的脆弱环节，主要是从系统宏观角度全面评价系统节点的脆弱程度，这对于优化电网结构和整体负荷调度具有很强的现实意义。

5.5 本章小结

本章以 *IEEE118* 电网为研究对象，针对电网结构脆弱性进行研究，从电网的性能指标—网络传输效率考虑，制定电网蓄意攻击策略，通过 *MATLAB* 算例仿真实验得出最优蓄意攻击策略，分析不同攻击策略对电网结构的破坏程度，证明了电气度、电气介数和 *PageRank* 值可作为电网结构脆弱性指标的合理性，另外与随机攻击策略进行对比，验证了电力系统作为复杂网络的典型代表，其对于随机攻击所表现出的无标度性。

以 *IEEE39* 系统为研究对象，采用第四章节所建立的电网脆弱性综合评估量化模型进行系统节点的脆弱性分析，得到各系统节点的结构和状态脆弱性指标值，对二级指标进行归一化处理后，利用多指标融合方法得到结构综合指标值和状态指标综合指标值，分别分析各系统节点的结构脆弱性和状态脆弱性，之后利用 D-S 证据理论对结构和状态指标进行融合得到系统脆弱性综合评价指标，并对系统脆弱性综合分析。最后，通过基于聚类算法和脆弱性综合评估结果对系统节点脆弱性等级评估，识别系统的脆弱环节，对后续系统的结构设计和加强关键环节的保护措施具有现实意义。

第 6 章 总结与展望

6.1 全文总结

电力系统作为维持经济和社会发展的重要组成部分，其对于国家发展的重要性不言而喻。电网脆弱性已成为越来越多专家学者研究的热门领域，为此本文针对电力系统中脆弱性现象给出了科学合理的定义与数学描述，基于复杂网络理论从电网的结构和状态两个方面提出脆弱性评估指标，并采用并改进指标融合方法建立了脆弱性量化评估模型，对电力系统进行脆弱性分析与量化评估，识别电力系统系统的脆弱环节，这对于设计优化电网结构、降低电网大停电事故发生的概率等方面具有现实意义。全文的主要工作总结如下：

(1) 本文通过查阅相关的文献资料，对脆弱性概念的起源及研究现状进行了综述。基于复杂网络理论验证分析了电力系统模型的小世界性和无标度性，通过研究复杂网络中局部与整体的关系，明确了本文电网脆弱性研究的关键问题--如何识别电力系统的脆弱环节。

(2) 通过研究电力系统的稳定性、可靠性、鲁棒性概念的区别和联系，得到了电力系统的脆弱性本质在于其对内、外扰动的耐受程度，并从结构和状态两个方面研究电力系统脆弱性，进而得出一个较为清晰全面的系统脆弱性概念。

(3) 根据本文中对电力系统脆弱性的定义，在结构脆弱性方面，在扰动作用下，其侧重于电网结构保持完整性的能力和系统受影响的程度，基于复杂网络理论对电网系统进行建模，并提出结构脆弱性指标；在状态脆弱性方面，本文在电压稳定性、承受负荷能力和电网损耗方面分别提出状态脆弱性指标，并建立随机负荷模型，结合潮流计算采用蒙特卡洛模拟实验方法计算分析电网的运行状态指标。

(4) 针对本文提出的结构和状态方面的二级脆弱性指标，选择合适的数学方法对其进行无量纲归一化处理，然后采用改进熵权法和离差最大化法分别对结构和状态指标集进行权重分配，并得到结构和状态综合脆弱性指标，最后采用 D-S 证据理论对结构和状态一级脆弱性指标进行融合得到系统综合脆弱性评价指标，形成了电力系统综合评估模型。

(5) 依据本文所采用的电力系统脆弱性分析方法，使用 MATLAB 工具进行仿真实验，以 IEEE118 系统数据为例，研究电网结构脆弱性，结合结构脆弱性指标制定出不同的电网攻击策略，并采用静态分析法分析各攻击策略对电网结构的破坏程度，得到了最优攻击策略和识别系统脆弱环节。依据本文所建立的电

力系统脆弱性综合评估模型,结合电网结构和系统状态参数,分别研究分析了系统结构和状态脆弱性,最后,通过系统脆弱性综合评估结果对系统节点的脆弱程度进行了等级评估,识别出系统脆弱环节。

6.2 未来工作展望

由于本人水平与时间所限,对于电力系统的脆弱性分析与研究还存在需要完善及深入探讨之处,后续的工作可以从以下几个方面展开:

(1) 由于电网模型所限,本文在发电节点方面的脆弱性分析针对的只是结构方面,状态脆弱性指标只针对负荷节点,因为对于电网状态脆弱性是基于负荷变化进行研究的,而在潮流计算中发电节点为 PV 节点,即发电节点的电压是不变的且有功功率为 0,所以无法用本文定义的状态脆弱性指标来量化,后续可以采用其他电网模型通过暂态分析研究系统的状态脆弱性。

(2) 本文在电网脆弱性研究方面,针对的只是系统节点,所以在识别系统脆弱环节方面,将节点的脆弱程度作为本文的研究重点,虽然电气介数指标考虑了支路对于节点的影响,但并未单独考虑系统支路对于电力系统的影响,后续可以综合节点和支路两方面研究分析电网脆弱性。

(3) 由于实验条件和时间的有限,本文中通过查阅文献的方式最终用概率统计的方式建立了随机性负荷概率模型来模拟实际负荷变化。若实验条件许可,可以对实际的电力系统所在地负荷需求进行采样统计,得到日变化或年变化的真实数据再用本文所建立的模型进行系统的脆弱性量化分析,这样得到的评价结果更具现实意义。

致谢

两年多研究生的时光如白驹过隙，有些许不舍，也有许多感谢的话要说。

知遇之恩，铭刻在心。这里谨向我尊敬的导师苏永清副教授致以最诚挚的感谢！本文的选题方向、研究目标和研究思路均在苏老师的悉心指导下完成。在两年多的课题研究中，苏老师在科研和项目进展上对我帮助良多，在研究生科研管理上，对我们多以鼓励和交流，给以宽松的科研环境，让我们减轻心理负担。另外，苏老师渊博的学识、严谨的治学理念以及以身作则的工作态度，深深地感染了我，在此再次向您致以深切的感谢与诚挚的敬意。感谢岳继光教授与董延超副教授在工程项目及日常生活中给予我的帮助。你们严谨的学术态度与踏实的工作作风为实验室建立了严谨求实的研究氛围，感谢你们为实验室的辛勤付出。

良友在旁，见贤思齐。感谢同门师兄师姐赵闻达、刘雪娇、穆慧华在项目和课题研究中的指导，共同完成科研项目，带我走进 LabVIEW 俱乐部，领略到了更多图形化编程语言的魅力。感谢侯培鑫博士在学术方法上对我的提点以及提供的论文 LATEX 模板使我受益匪浅，对实验室贡献良多。感谢王森博博士、吴琛浩博士、王栗博士在项目中的指导与帮助。感谢同届研究生武新然、刘金承、何士波、林敏静、孙佳妮，我们一起共同进步，相互激励，同窗之情，友谊长存，祝你们今后工作顺利。感谢同门寿佳鑫、黄靖斌师弟和吴宁馨师妹在项目和研究课题的帮助以及论文的校对工作，感谢同济大学先进测控技术课题组陈策、陈策、徐刚、张爽、乔琪、冀玲玲、王浩天、宁少淳、储承承、吴富潮等全体成员，伴我度过了难忘的研究生时光，在此祝大家前程似锦，幸福快乐。感谢同届研究生董大亨、李武壮、涂康斌、张佳林，师弟郑宇、金易江、何洪志，时常一起打球、游泳，我们一直信奉强健的体魄才是学习工作的前提。感谢同寝室的室友刘韶杰师弟，虽不在一学院，关系却十分融洽，祝你心想事成。同时忠心感谢培育我的电子信息与工程学院，感谢每一位辛勤教学的老师。祝福你们一切顺利，也祝愿我的母校越来越好。

养育之恩。无以为报。感谢我的父母、家人，是你们的支持和鼓励才使我能走到今天，你们健康幸福是我最大的福报和心愿。在未来的学习、工作与生活中，我会继续坚持初心、砥砺前行。

李炅聪

2019 年 12 月

参考文献

- [1] 易俊, 卜广全, 郭强, 等. 巴西“3·21”大停电事故分析及对中国电网的启示[J]. 电力系统自动化, 2019, 43(02): 7-15.
- [2] Jaok.Han, JALON P, Gordon.K..Moe. Adrenergic Effects on Ventricular Vulnerability[J]. Circulation Research, 1964, 14(6): 516-524.
- [3] DOBBING J, HOPEWELL J, LYNCH A. Vulnerability of developing brain: VII. Permanent deficit of neurons in cerebral and cerebellar cortex following early mild undernutrition[J]. Experimental Neurology, 1971, 32(3): 439-447.
- [4] STEINWALL O, KLATZO I. Selective vulnerability of the blood-brain barrier in chemically induced lesions[J]. Journal of neuropathology and experimental neurology, 1966, 25(4): 542-559.
- [5] RICH A. A hitherto undescribed vulnerability of the juxtamedullary glomeruli in lipoid nephrosis[J]. Bull John Hopkins Hosp, 1957, 100: 173-186.
- [6] GUNDLACHER, HAYES M O. Vulnerability of coastal environments to oil spill impacts[J]. Marine technology society Journal, 1978, 12(4): 18-27.
- [7] LIDDLE M J. A selective review of the ecological effects of human trampling on natural ecosystems[J]. Biological Conservation, 1975, 7(1): 17-36.
- [8] PACIFICI M, FODEN W B, VISCONTI P, et al. Assessing species vulnerability to climate change[J]. Nature Climate Change, 2015, 5(3): 215-225.
- [9] 吴娇. 东江流域土地利用及对生态环境脆弱性影响分析[D]. 江西理工大学, 2018.
- [10] CUTTER S L. Vulnerability to environmental hazards:[J]. Progress in Human Geography, 1996, 20(4): 529-539.
- [11] GABOR T, GRIFFITH T K. The assessment of community vulnerability to acute hazardous materials incidents[J]., 1980.
- [12] MINSKY P D, HYMAN P. The Financial Instability Hypothesis: Capitalist Processes and the Behavior of the Economy[J]., 1979.
- [13] BRYANT J. A model of reserves, bank runs, and deposit insurance[J]. Journal of banking & finance, 1980, 4(4): 335-344.
- [14] KEEL L H, BHATTACHARYYA S P. Robust, Fragile, or Optimal?[J]. Automatic Control IEEE Transactions on, 1997, 42(8): 1098-1105.
- [15] POOLSAPPASIT N, DEWRIR, RAY I. Dynamic Security Risk Management Using Bayesian Attack Graphs[J]. IEEE Transactions on Dependable & Secure Computing, 2012, 9(1): 61-74.
- [16] KAYNAR K, SIVRIKAYA F. Distributed Attack Graph Generation[J]. IEEE Transactions on Dependable & Secure Computing, 2016, 13(5): 519-532.
- [17] 董良喜, 王嘉祯. 计算机网络脆弱性评价研究[J]. 计算机工程与应用, 2003, 39(20): 157-160.
- [18] 刘凯, 任建兰, 张宝雷. 黄河三角洲人地系统脆弱性演化特征及其影响因素[J]. 经济地理, 2019(6): 198-204.
- [19] 贺婧. 基于遥感和 GIS 技术的生态环境脆弱性评估模型研究[J]. 环境科学与管理, 2018, 43(11): 147-150.
- [20] 张佩珊. 关于气候变化影响地区脆弱性的数学模型研究[J]. 数学学习与研究: 教研版, 2019(11): 155-155.
- [21] 杨飞, 马超, 方华军. 脆弱性研究进展: 从理论研究到综合实践[J]. 生态学报, 2019, 39(2): 441-453.

- [22] 许友传. 金融体系的结构脆弱性及其系统性风险[J]. 复旦学报 (社会科学版), 2018, 60(4): 129-141.
- [23] 何畅, 邢天才. 中国金融体系脆弱性指标体系构建及风险因素分解[J]. 上海金融, 2018(10).
- [24] 王丽. 金融脆弱性: 微观机制与治理路径[D]. 南开大学, 2009.
- [25] 俞承杭. 计算机网络与信息安全技术[M]. 2008.
- [26] 黄慧萍, 肖世德, 孟祥印. 基于攻防博弈的 SCADA 系统信息安全评估方法[J]. 计算机工程与科学, 2017, 39(5): 877-884.
- [27] 李冰玉. 城市轨道交通网络脆弱性研究[D]. 西南交通大学, 2015.
- [28] 尹洪英, 徐丽群. 道路交通网络脆弱性评估研究现状与展望[J]. 交通运输系统工程与信息, 2010, 10(3): 7-13.
- [29] 周依希, 李晓明, 瞿合祚, 等. 基于 AHP-灰色关联度的复杂电网节点综合脆弱性评估[J]. 电力系统保护与控制, 2018, 46(23): 92-99.
- [30] 刘洋均. 基于概率盒理论的电网规划指标相关性分析及融合方法的研究[D]. 昆明理工大学, 2016.
- [31] 金鸿章, 韦琦, 郭健. 复杂系统的脆性理论及应用[M]. 西北工业大学出版社, 2010.
- [32] 魏震波, 刘俊勇, 朱国俊, 等. 电力系统脆弱性理论研究[J]. 电力自动化设备, 2009, 29(7).
- [33] CALDARELLI G, CATANZARO M. The corporate boards networks [J]. Physica A Statistical Mechanics & Its Applications, 2004, 338(1): 98-106.
- [34] 苗亚楠. 城市道路网络演化特性与生长模型研究[D]. 北京交通大学, 2015.
- [35] 周玄昊. 运输网络系统建模与优化控制[D]. 浙江大学, 2012.
- [36] 陈谦昱. 基于网络节点失效理论的交通运输节点重要性评价的研究[D]. 北京邮电大学, 2012.
- [37] 王兴隆, 朱丽纳, 李俊桥. 基于复杂网络的航空公司航线网络特征分析[C]//2019 世界交通运输大会. 2019.
- [38] 程书恒, 郭子坚, 宋向群. 基于复杂网络的集装箱海运系统的鲁棒性研究[J]. 港工技术, 2010, 47(2): 32-35.
- [39] 张旺勋, 李群, 王维平, 等. 复杂系统脆弱性综合分析方法[J]. 国防科技大学学报, 2016, 38(2): 150-155.
- [40] 王仁伟. 基于复杂网络理论的电网建模及脆弱性研究[D]. 西南交通大学, 2015.
- [41] 张程, 于永军, 李华强, 等. 考量能量裕度及权重因子的电力系统节点综合脆弱性分析[J]. 电力自动化设备, 2016, 36(3): 136-141.
- [42] 丁少倩, 林涛, 徐遐龄, 等. 基于电压稳定裕度的电网状态脆弱性评估方法研究[J]. 电测与仪表, 2016: 62-66.
- [43] 胡熊伟. 基于裕度指标的电力系统暂态稳定规则辨识方法研究[D]. 山东大学, 2018.
- [44] 孟绍良, 吴军基, 王虎, 等. 电网脆弱性评价的灵敏度分析法[J]. 电力系统及其自动化学报, 2011, 23(5): 89-93.
- [45] 段献忠, 袁骏, 何仰赞, 等. 电力系统电压稳定灵敏度分析方法[J]. 电力系统自动化, 1997(4): 7-10.
- [46] 郑武, 李华强, 刘慧, 等. 基于静态能量函数法的电压弱节点分析[J]. 电力系统保护与控制, 2010, 38(14): 79-83.
- [47] 黄昭蒙, 李华强, 杜涛, 等. 基于支路能量函数的脆弱支路评估[J]. 电力系统保护与控制, 2012, 40(15): 7-11.
- [48] 黄燕, 李华强, 黄涛, 等. 基于复杂网络和暂态能量函数的支路暂态脆弱性评估[J]. 电力系统保护与控制, 2014(20): 69-74.

- [49] 徐立新. 基于复杂系统理论的电网故障时空分布特性及结构脆弱性研究[D]. 华南理工大学, 2014.
- [50] 王佳明. 基于复杂系统脆性理论的电网连锁故障预警模型研究[D]. 华北电力大学, 2013.
- [51] 张申. 基于复杂系统理论的电网连锁故障机理分析与研究[D]. 华北电力大学, 2016.
- [52] 李迁, 李华强, 黄昭蒙, 等. 基于暂态能量函数混合法的电力系统脆弱性分析[J]. 电力系统保护与控制, 2013(20): 1-6.
- [53] 谭玉东. 复杂电力系统脆弱性评估方法研究[D]. 湖南大学, 2013.
- [54] 马敬花. 基于 N-k 故障的电力系统运行风险及脆弱性评估[D]. 2016.
- [55] 白加林, 徐梅梅. 基于不确定理论的电力系统脆弱性评估[J]. 贵州电力技术, 2015, 18(5): 7-12.
- [56] 屈培先, 阳育德. 考虑概率风险评估的电力系统脆弱性分析[C]//中国高等学校电力系统及其自动化专业学术年会. 2014.
- [57] 侯雨仲, 王秀丽, 张玥, 等. 考虑维度重要性的电力系统可靠性评估拟蒙特卡洛方法[J]. 电力系统自动化, 2016, 40(16): 31-37.
- [58] 周辉仁, 郑丕谔, 秦万峰, 等. 基于熵权与离差最大化的多属性群决策方法[J]. 软科学, 2008, 22(3): 20-22.
- [59] WATTS D J, STROGATZ S H. Collective Dynamics of Small World Networks[J]. Nature, 1998, 393(6684): 440-442.
- [60] 廖永锋. 基于复杂网络理论的电网结构脆弱性评估指标研究[D]. 电子科技大学, 2015.
- [61] 汪小帆, 李翔, 陈关荣. 复杂网络理论及其应用[M]. 清华大学出版社, 2006.
- [62] 王仁伟, 张友刚, 杨阳, 等. 基于电气介数的复杂电网脆弱线路辨识[J]. 电力系统保护与控制, 2014, 42(20): 1-6.
- [63] HANG X U, HUAQIANG L I, ZHAO X, et al. Assessment on Nodal Comprehensive Vulnerability Based on Operational State and Network Structure[J]. Power System Technology, 2014, 38(3): 731-735.
- [64] 库珊, 刘钊, 等. 基于 PageRank 与 HITS 的改进算法的网页排名优化[J]. 武汉科技大学学报 (自然科学版), 2019(2019 年 02): 155-160.
- [65] 王珣, 刘东苏. 基于 PageRank 的动态网络核心节点检测及演化分析[J]. 情报学报, 2018, 37(7): 703-711.
- [66] 单政博. 电网重要节点、脆弱线路及骨干网架识别研究[D]. 浙江大学, 2017.
- [67] 邓世容, 石跃勇. 蒙特卡洛方法在概率论与数理统计教学中的应用[J]. 科教导刊, 2018(1): 111-112.
- [68] 张建波, 张忠伟, 杨洋. 改进拉丁超立方蒙特卡洛模拟[J]. 吉林大学学报 (信息科学版), 2019, 36(4): 452-458.
- [69] 李杨. 基于蒙特卡洛模拟与仿生算法的微电网收益优化研究[D]. 北京交通大学, 2017.
- [70] 于惠鸣, 张智晟, 龚文杰, 等. 基于深度递归神经网络的电力系统短期负荷预测模型[J]. 电力系统及其自动化学报, 2019, 31(01): 112-116.
- [71] PENG B, WANG C, TANG X. Research On Power System Load Forecasting Model Based On Machine Learning[C]//2019 11th International Conference on Measuring Technology and Mechatronics Automation (ICMTMA). 2019: 477-480.
- [72] 宗祥瑞. 基于熵权法的电网运行状态特征分析研究[D]. 天津大学, 2017.
- [73] 尹晓敏, 王华莹, 丁吉, 等. 基于最大离差与系数熵的配网规划评估方法[J]. 电力工程技术, 2019(3): 51-59.
- [74] 王应明. 运用离差最大化方法进行多指标决策与排序[J]. 系统工程与电子技术, 1998(7).

- [75] 韩德强, 杨艺, 韩崇昭. DS 证据理论研究进展及相关问题探讨[J]. 控制与决策, 2014(1): 4-14.
- [76] 雷蕾, 王晓丹. 结合 SVM 与 DS 证据理论的信息融合分类方法[J]. 计算机工程与应用, 2013, 49(11): 114-117.
- [77] BO M, YEBO G, ZHILU W, et al. A decision-level data fusion based multiuser detection method for DS-UWB systems[C]//2016 IEEE 13th International Conference on Signal Processing (ICSP). 2016: 1247-1252.
- [78] 周志华. 机器学习[M]. 清华大学出版社, 2016.

附录 A IEEE39 系统数据

A.1 IEEE39 系统节点

表 A.1 IEEE39 系统发电节点

节点名	额定有功功率 (MW)	是否为平衡节点
30	250	否
31	677.81	是
32	650	否
33	632	否
34	508	否
35	650	否
36	560	否
37	540	否
38	830	否
39	1000	否

表 A.2 IEEE39 系统负荷节点

节点名	额定有功功率 (MW)	额定无功功率 (MVar)	节点名	额定有功功率 (MW)	额定无功功率 (MVar)
1	97.6	44.2	16	329.0	32.3
2	0.0	0.0	17	0.0	0.0
3	322.0	2.4	18	158.0	30.0
4	500.0	184.0	19	0.0	0.0
5	0.0	0.0	20	680.0	103.0
6	0.0	0.0	21	274.0	115.0
7	233.8	84.0	22	0.0	0.0
8	522.0	176.6	23	247.5	84.6
9	6.5	-66.6	24	308.6	-92.2
10	0.0	0.0	25	224	47.2
11	0.0	0.0	26	139	17
12	8.53	88.0	27	281	75.5
13	0.0	0.0	28	206	27.6
14	0.0	0.0	29	283.5	26.9
15	320.0	153.0			

附录 B IEEE118 系统数据

B.1 IEEE118 系统发电节点

表 B.1 IEEE118 系统发电节点

节点名	额定有功功率 (MW)	是否是平衡 节点	节点名	额定有功功率 (MW)	是否是平衡 节点
1	0	否	65	391	否
4	0	否	66	392	否
6	0	否	69	516.4	是
8	0	否	70	0	否
10	450	否	72	0	否
12	85	否	73	0	否
15	0	否	74	0	否
18	0	否	76	0	否
19	0	否	77	0	否
24	0	否	80	477	否
25	220	否	85	0	否
26	314	否	87	4	否
27	0	否	89	607	否
31	7	否	90	0	否
32	0	否	91	0	否
34	0	否	92	0	否
36	0	否	99	0	否
40	0	否	100	252	否
42	0	否	103	40	否
46	19	否	104	0	否
49	204	否	105	0	否
54	48	否	107	0	否
55	0	否	110	0	否
56	0	否	111	36	否
59	155	否	112	0	否
61	160	否	113	0	否
62	0	否	116	0	否

B.2 IEEE118 系统负荷节点

表 B.2 IEEE118 系统负荷节点

节点名	额定有功功率 (MW)	额定无功功率 (MVar)	节点名	额定有功功率 (MW)	额定无功功率 (MVar)
2	20	9	57	12	3
3	39	10	58	12	3
5	0	0	60	78	3
7	19	2	63	0	0
9	0	0	64	0	0
11	70	23	67	28	7
13	34	16	68	0	0
14	14	1	71	0	0
16	25	10	75	47	11
17	11	3	78	71	26
20	18	3	79	39	32
21	14	8	81	0	0
22	10	5	82	54	27
23	7	3	83	20	10
28	17	7	84	11	7
29	24	4	86	21	10
30	0	0	88	48	10
33	23	9	93	12	7
35	33	9	94	30	16
37	0	0	95	42	31
38	0	0	96	38	15
39	27	11	97	15	9
41	37	10	98	34	8
43	18	7	101	22	15
44	16	8	102	5	3
45	53	22	106	43	16
47	34	0	108	2	1
48	20	11	109	8	3
50	17	4	114	8	3
51	17	8	115	22	7
52	18	5	117	20	8
53	23	11	118	33	15

个人简历、在学期间发表的学术论文与研究成果

个人简历:

1995 年 3 月 1 日出生于山东省临沂市。

2017 年 6 月本科毕业于山东科技大学获得学士学位。

2017 年 9 月进入同济大学攻读硕士学位至今。

参与项目:

- [1] 国家重点研发计划“产品全生命周期模型管理技术与系统”项目
- [2] 航天基金“航天卫星电源系统性能分析”项目