

# 基于非对称贴近度的电网短路电流限制方案 决策方法

李名科<sup>1</sup>, 钟锦星<sup>1</sup>, 薛琰<sup>1</sup>, 熊晓晟<sup>2</sup>, 刘军伟<sup>2</sup>, 邓丽娜<sup>2</sup>

(1. 广东电网有限责任公司东莞供电局, 广东 东莞 523000;

2. 中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司, 广东 广州 510663)

**摘要:** 为了有效治理电网短路电流超标问题, 设计了基于非对称贴近度混合决策模型的电网短路电流限制方案决策评估与优选方法。考虑电网短路电流限制措施的相关影响, 从短路电流、静态安全、暂态稳定、实施费用4个方面建立了电网短路电流限制方案优化决策指标体系, 精简分析了8个三级评价指标因素, 并进行了决策评估结果划分。提出了均衡指标间相互影响关系的改进DEMATEL+ANP指标权重赋值方法, 进一步计及非对称贴近度、优先度和证据云理论建立了电网短路电流限制方案优化决策评估混合决策模型。结合基于PSASP的仿真实例对所提出的优化决策评估方法的有效性进行了验证。该方法可更好均衡评价指标, 充分考虑了优化决策评估中的模糊性与随机性, 不仅能够实现多种方案选优的评估, 更能实现自身方案评估, 提高了电网短路电流限制方案优化决策评估的准确性及适用性。

**关键词:** 短路电流; 限制措施; 优化决策; 云理论; 证据理论; 非对称贴近度

**中图分类号:** TM08 **文献标识码:** A **DOI:** 10.19457/j.1001-2095.dqed24685

## Decision Method of Short-circuit Current Limiting Scheme of Power Networks Based on Asymmetric Closeness

LI Mingke<sup>1</sup>, ZHONG Jinxing<sup>1</sup>, XUE Yan<sup>1</sup>, XIONG Xiaosheng<sup>2</sup>, LIU Junwei<sup>2</sup>, DENG Lina<sup>2</sup>

(1. Guangdong Power Grid Corporation Dongguan Power Supply Bureau, Dongguan 523000, Guangdong, China;

2. China Energy Engineering Group Guangdong Electric Power Design Institute Co., Ltd.,  
Guangzhou 510663, Guangdong, China)

**Abstract:** In order to effectively manage the grid short-circuit current overrun problem, optimization decision-making evaluation method of short-circuit current limitation scheme based on hybrid decision model considering asymmetric closeness was designed. Considering the relevant influence of the short-circuit current limiting measures of the power grid, a four-level evaluation index system considering short-circuit current, static safety, transient stability and implementation cost was established, eight three-level evaluation index factors were simplified and analyzed, and the decision evaluation results were divided further. An improved DEMATEL+ANP index weight assignment method for balancing the interaction relationship between indexes was proposed, and a hybrid decision-making model for the optimization decision evaluation of the short-circuit current limitation scheme of power grid was established by further considering asymmetric closeness, priority and cloud theory. Combined with simulation example based on PSASP, the effectiveness of the proposed optimization decision evaluation method was verified. This method can better balance the evaluation indexes, fully consider the fuzziness and randomness in the optimization decision evaluation, not only can realize the evaluation of multiple schemes, but also can realize the evaluation of its own scheme, and improve the accuracy and applicability of the optimization decision evaluation of the short-circuit current limit scheme of the power grid.

**Key words:** short-circuit current; restrictive measures; optimize decision-making; cloud theory; evidence theory; asymmetric closeness

**基金项目:** 国家重点研发计划项目(2021YFB2401300)

**作者简介:** 李名科(1984—), 男, 本科, 高级工程师, 主要研究方向为网架优化及短路电流研究等, Email: 2224195389@qq.com

随着电网建设速度的不断加快与建设规模的逐步扩大,不同电压等级网络间的环网联系密切,且变电站容量和负荷密度的迅猛增长导致各节点处的短路电流超标现象明显<sup>[1-4]</sup>。对现有运行情况的统计分析表明,部分特高压变电站接入后,华北、华东电网部分变电站内短路电流将超过63 kA,短路电流超标问题已成为制约电力系统安全稳定运行的瓶颈<sup>[5-8]</sup>。

目前关于短路电流问题的研究多集中于对不同的限制措施进行优化。文献[9]引入了短路电流限额,构建了具有非线性约束的网架优化模型,采用启发算法进行求解,该方法在提升网架短路电流限制效果的同时还进一步降低了系统运行成本。文献[10]以融合节点自阻抗、节点电压和短路电流的综合灵敏度为优化目标,进行线路开断多目标优化决策,可快速准确地得到最佳限制方案。文献[11]提出了动态调整系统拓扑结构的短路电流限制方法,实现了短时效的调整系统拓扑结构,减少常规措施的实施影响冲击。文献[12]提出一种基于改进蚁群算法的网架调整全局优化算法,该方法可有效实现短路电流限制,同时简单易行且计算速度快。文献[13]提出了基于Benders分解求解大电网单相和三相短路电流限额约束的网架优化方法,取得了良好的限流效果,同时决策过程得到简化。

目前关于短路电流限制方案优选决策评估的研究较少,文献[14]基于层次分析法,开展了电流限制方案的综合量化评估,但该评估方法仅采用层次分析,指标权重的选取过于主观,影响了评估结果的可信度,同时也忽略了指标相互间的影响。文献[15]提出了基于模糊综合评价的算法,实现了各限流方案的优化决策。但该评估方法的权重计算方法较为单一,忽略了5种评价等级边界间存在的随机性。由此可知,当前研究未充分考虑各评估状态边界的模糊性与随机性,同时评估指标权重的计算方法较为单一。

本文提出了计及非对称贴近度的改进融合决策实验与评估+网络分析(decision making trial and evaluation laboratory+analytic network process, DEMATEL+ANP)-证据云理论混合模型的电网短路电流限制方案优化决策评估方法。考虑电网短路电流限制措施的相关影响,从短路电流、静态安全、暂态稳定、实施费用4个方面建立了电网短路电流限制方案优化决策指标体系,精简分

析了8个三级评价指标因素,并进行了决策评估结果划分。设计了均衡考虑指标间相互影响的改进DEMATEL+ANP的指标权重赋值方法,计及非对称贴近度和证据云理论建立了电网短路电流限制方案优化决策评估混合决策模型,结合具体实例对所提出方法的正确性和普遍适用性进行了验证。

## 1 电网短路电流限制方案优化决策评估指标体系构建

### 1.1 电网短路电流限制方案优化决策评估指标体系

电网短路电流限制方法的主流形式分为两大类,一类是拉断线路,该类方法简单可行,效果较为明显,另一类是加装限流电抗器,该类方法投入成本提高,效果受到限制。以上的措施实施后能在一定程度上限制短路电流水平,但操作的同时还会使得电网的静稳态特性受到不同程度的影响,给电网的安全稳定带来风险。因此,在进行电网短路电流限制方案决策评估时,除了考虑短路电流的直接抑制效果外,还得兼顾限制方案实施后的电网过负荷水平及暂态稳定水平等因素。

综上可知,全面合理的指标体系是开展短路电流限制方案优化决策的前提和基础。在综合考虑全面性、不重叠以及获取方便性,同时参考相关标准、目前研究成果及行业专家经验,最后从短路电流、静态安全、暂态稳定、实施费用4个方面建立了含4个二级指标和8个三级指标的电网短路电流限制方案优化决策指标体系,如图1所示。

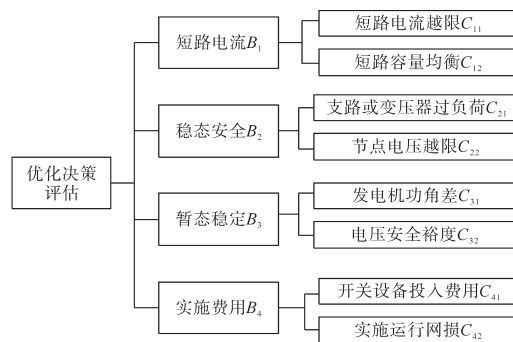


图1 电网短路电流限制方案优化决策指标体系

Fig.1 Index system for optimization decision of power grid short-circuit current limitation scheme

### 1.2 电网短路电流限制方案优化决策评估指标分析

#### 1.2.1 短路电流 $B_1$

不同限流方案的最终目的在于限制短路电

流,因此把限制方案实施后的短路电流设为二级指标,短路电流的下级指标设有短路电流越限 $C_{11}$ 和短路容量均衡 $C_{12}$ 两个。其定义如下:

1)短路电流越限 $C_{11}$ :

$$C_{11} = \sum_{i \in \omega} \delta_{I,i} (I_i / I_{i \max})^{2q} \quad (1)$$

式中: $\omega$ 为母线集合; $\delta_{I,i}$ 为母线短路电流越限权重因子; $I_i$ 为母线实际短路电流; $I_{i \max}$ 为母线断路器最大关断电流; $q$ 为正整数,建议取值为1。

2)短路容量均衡 $C_{12}$ :

$$C_{12} = \sqrt{\sum_{i \in \omega} (S_i - S_{ave})^{2q}} \quad (2)$$

式中: $S_i$ 、 $S_{ave}$ 分别为母线短路容量及所有母线的短路容量平均值。

### 1.2.2 静态安全 $B_2$

限流方案实施后的静态安全通常以电网支路或变压器过负荷、母线电压越限约束条件是否满足来表征。其下级指标电网支路或变压器过负荷 $C_{21}$ 与节点电压越限 $C_{22}$ 定义如下:

1)支路或变压器过负荷 $C_{21}$ :

$$C_{21} = \sum_{i \in \Psi} \delta_i (P_i / P_{i \max})^{2q} \quad (3)$$

式中: $\Psi$ 为线路或变压器集合; $\delta_i$ 为线路权重因子; $P_i$ 、 $P_{i \max}$ 分别为支路功率和功率上限。

2)节点电压越限 $C_{22}$ :

$$\begin{cases} C_{22} = \sum_{i \in \omega} \delta_{U,i} [(U_i - \Delta U_{iave}) / \Delta U_{i \lim}]^{2q} \\ \Delta U_{iave} = (U_{i \max} + U_{i \min}) / 2 \\ \Delta U_{i \lim} = (U_{i \max} - U_{i \min}) / 2 \end{cases} \quad (4)$$

式中: $\delta_{U,i}$ 为节点电压越限的对应权重因子; $U_i$ 为母线电压实际值; $U_{i \max}$ 、 $U_{i \min}$ 分别为母线电压最大值与最小值。

### 1.2.3 暂态稳定 $B_3$

限流方案实施后的系统暂态稳定通常首要考虑发电机功角差 $C_{31}$ 及电压安全裕度 $C_{32}$ 两个指标,其定义如下:

1)发电机功角差 $C_{31}$ :

$$C_{31} = \sum_{\tau \in \phi} \delta_{\theta,\tau} \max |\theta_i - \theta_j| \quad (5)$$

式中: $\delta_{\theta,\tau}$ 为权重因子; $\theta_i$ 、 $\theta_j$ 分别为限制方案内的任意两台发电机的功角; $\phi$ 为限制方案发电机集合。

2)电压安全裕度 $C_{32}$ :

$$C_{32} = \sum_{\mu \in \xi} \delta_{TV,\mu} \alpha_\mu \quad (6)$$

式中: $\xi$ 为监视母线电压集; $\delta_{TV,\mu}$ 为其对应的权重因子; $\alpha_\mu$ 为暂态电压跌落的承受范围。

### 1.2.4 实施费用 $B_4$

实施费用方面主要考虑开关设备投入费用 $C_{41}$ 及实施运行网损 $C_{42}$ ,其定义如下:

1)开关设备投入费用 $C_{41}$ :

$$C_{41} = \sum_{\eta \in \beta} O_\eta \quad (7)$$

式中: $\beta$ 为开关设备集合; $O_\eta$ 为开关设备的费用。

2)实施运行网损 $C_{42}$ :

$$C_{42} = \sum P_{gen} - P_{load} \quad (8)$$

式中: $P_{gen}$ 为发电机的输出功率; $P_{load}$ 为电网的总负载。

通过对上述指标的分析可知,指标之间存在互相影响,例如:节点电压越限将使得电压安全裕度降低,开关设备投入费用增加会使得短路电流越限更小。

## 1.3 优化决策评估等级划分

目前电网短路电流限制方案的优化决策评估等级划分并无统一规定,因而本文对照其他相关的标准并结合行业内专家给出的经验,将电网短路电流限制方案优化决策评估结果等级划分为4级,对应的评语集为 $N=[p_1, p_2, p_3, p_4]$ 。优化决策评估等级划分标准及相应的应对措施如表1所示。

表1 优化决策评估等级划分及其应对措施

Tab.1 Grading of optimization decision assessment and countermeasures

等级	划分标准	应对措施
差 $p_1$	[0.6, 1]	不推荐实施
一般 $p_2$	[0.4, 0.6]	可以实施
良好 $p_3$	[0.2, 0.4]	推荐实施
优秀 $p_4$	[0, 0.2]	优先安排实施

## 2 基于改进DEMATEL+ANP的指标赋权方法

当前主流评估指标权重设计方法主要分为主、客观赋权法两大类,具体代表有层次分析法、熵权法。主观赋权法评估结果的准确性易受主观因素的影响,而客观赋权法会因为数据自身存在较大偏差时而出现权重与实际偏离较大的现象。此外,1.1节中分析表明所设计的各指标间并不相对独立。因此,本文提出一种改进DEMATEL+ANP的指标权重赋值方法,该方法既能融合指标之间的相互影响,又能融合主、客观因素的指标赋权法。其具体实施如下:

1) 结合 DEMATEL 原理进行指标体系准则层的综合影响分析,得到矩阵  $D$ ,如下式所示:

$$\begin{cases} \mathbf{F} = [f_{ij}]_{r \times r} \\ \lambda = \max_{1 \leq i \leq r} \left( \sum_{j=1}^r f_{ij} \right) \\ \mathbf{H} = \mathbf{F}/\lambda \\ \mathbf{D} = \mathbf{H}(\mathbf{I} - \mathbf{H})^{-1} \end{cases} \quad (9)$$

式中: $f_{ij}$ 为准则层  $i, j$  相互影响的程度; $r$ 为指标体系中准则层级的个数; $\mathbf{H}$ 为矩阵  $\mathbf{F}$  的标准化。

2) 根据已确定的门槛阈值对矩阵  $\mathbf{D}$  中关联度较小的值进行删除,用以简化准则层中各元素网络结构,再结合专家的意见确定 ANP 网络,基于三角模糊数确定不同准则层包含的元素之间的判断矩阵,并进行基于特征根法的特征向量求解,得到未加权超矩阵  $\mathbf{W}'$ 。

3) 为了得到最终各指标之间的影响关系,需对  $\mathbf{W}'$  进行标准化处理,最终形成准则层下的权重矩阵,该矩阵与  $\mathbf{W}'$  相乘得到  $\mathbf{W}$  并进行极限求解,最终实现了评估体系中各指标赋权  $w_j$ 。

### 3 电网短路电流限制方案优化决策评估方法

#### 3.1 优化决策评估方法研究

考虑到优化决策评估过程中,会出现随机性的现象,导致无法给出准确的判断结果。云理论能实现定性与定量之间的相互转换,并能融合模糊性和随机性,形成两者的相互映射。一般的模糊评价方法更多依赖专家的经验来求取指标与评估等级之间的隶属度,而云理论能体现数据中的模糊性与随机性,增强了优化决策评估普适性。

云理论的数字特征参数可用下式确定:

$$\begin{cases} E_x = \frac{k_{\min} + k_{\max}}{2} \\ E_n = \frac{k_{\max} - k_{\min}}{2.355} \\ H_c = \frac{E_n}{100} \end{cases} \quad (10)$$

式中: $k_{\max}, k_{\min}$  分别为各评价等级划分标准对应的上、下限; $E_x$  为期望值; $E_n$  为数据组的熵; $H_c$  为数据组的超熵。

基于云理论结合式(10)将电网短路电流限制方案优化决策评估指标量化,表2为各指标划分等级的云理论参数计算方法。

表2 指标划分等级的云理论参数计算

Tab.2 Calculation of cloud theory parameters for index classification

等级区间	云理论参数		
	$E_x$	$E_n$	$H_c$
$[k_4, k_5]$	$(k_4+k_5)/2$	$(k_5-k_4)/2.355$	$E_n/100$
$[k_3, k_4]$	$(k_3+k_4)/2$	$(k_4-k_3)/2.355$	$E_n/100$
$[k_2, k_3]$	$(k_2+k_3)/2$	$(k_3-k_2)/2.355$	$E_n/100$
$[k_1, k_2]$	$(k_1+k_2)/2$	$(k_2-k_1)/2.355$	$E_n/100$

根据电网短路电流限制方案优化决策评估等级划分范围,得到优化决策评价云模型如图2所示。

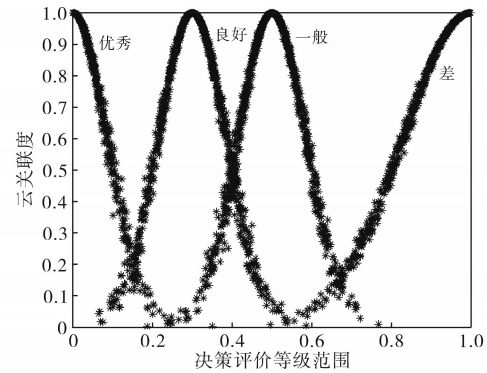


图2 优化决策评价云模型

Fig.2 Cloud model for optimizing decision evaluation

各指标的隶属评价等级的云关联度  $\gamma$  的计算如下所示:

$$\gamma = e^{-\frac{(k - E_x)^2}{2(E_n)^2}} \quad (11)$$

式中: $k$  为指标对应的参数值; $E_n$  为正态随机数。

依次计算不同指标下的  $\gamma$  并进行组合进一步得到优化决策评估矩阵  $\mathbf{G}$  为

$$\mathbf{G} = \begin{bmatrix} \gamma_{11} & \gamma_{12} & \cdots & \gamma_{1t} \\ \gamma_{21} & \gamma_{22} & \cdots & \gamma_{2t} \\ \vdots & \vdots & \vdots & \vdots \\ \gamma_{s1} & \gamma_{s2} & \cdots & \gamma_{st} \end{bmatrix} \quad (12)$$

式中: $s$  为优化评估指标数; $\gamma_{st}$  为第  $s$  个指标对于优化决策评估等级  $t$  的云关联度。

为了进一步降低数据之间的冲突,加强多源数据融合,本文引入证据理论加强融合云理论。首先定义优化决策评估的评价等级  $p_1 \sim p_4$  作为识别框架元素:

$$\Theta = \{p_1, p_2, p_3, p_4\} \quad (13)$$

当进行决策优化层面评估时, $\gamma$  作为证据理论的基本概率分配(basic probability assignment, BPA),其合成规则如下:

$$\{v_1 \oplus v_2 \oplus \dots \oplus v_s\}(L) = \begin{cases} \sum_{A_1 \cap A_2 \cap \dots \cap A_s = L} \frac{v_1(A_1)v_2(A_2)\dots v_s(A_s)}{1-Q} & L \neq Y \\ 0 & L = Y \end{cases} \quad (14)$$

$$Q = \sum_{A_1 \cap A_2 \cap \dots \cap A_s = L} v_1(A_1)v_2(A_2)\dots v_s(A_s)$$

式中:  $A_1, A_2, A_s$  分别为识别框架  $\Theta$  的子集;  $L$  为识别框架  $\Theta$  的子集相交的非空子集;  $Y$  为识别框架  $\Theta$  的子集相交的空子集;  $v(L)$  为基本概率分配;  $s$  为子证据个数。

由于不同子证据具备不同的重要性,因而需引入置信度系数来修正证据 BPA,如下式所示:

$$\begin{cases} v'(A) = \vartheta v(A) \\ \vartheta = u \frac{w_j}{w_{\max}} \\ w_{\max} = \max\{w_1, w_2, \dots, w_j\} \\ v'(\Theta) = 1 - \vartheta \end{cases} \quad (15)$$

式中:  $v'(A)$  为修正后的信度函数值;  $u$  为优先可行度系数,文中设定为 0.9;  $v'(\Theta)$  为证据的不确定度;  $w_j$  为第  $j$  个子证据的权重。

### 3.2 非对称贴近度分析

考虑到优化决策评估仅考虑最大隶属原则将导致评估结果出现偏差,本文在通过对指标权重与优化决策评估矩阵进行加权平均算法后得到的综合评估值再进行非对称贴近度决策分析,以充分利用各评价指标因素,减小评估结果的偏差,从而提升电网短路电流限制方案优化决策评估结果的准确性及方法的普遍适用性。非对称贴近度定义为

$$N(M, R) = 1 - \frac{1}{n} \sum_l |\gamma_M(\chi_l) - \gamma_R(\chi_l)| \quad (16)$$

式中:  $\gamma_M, \gamma_R$  分别为模糊子集  $M$  和  $R$  的云关联度;  $\chi_l$  为风险等级的  $l$  级评语。

### 3.3 方案优先度分析

电网短路电流限制方案优化决策评估最终落脚到优选方案的优劣排序,并进行最优方案的选择。这里提出方案优先度这个概念,方案优先度  $T$  由经式(16)算出的该方案下属于各评价等级的隶属度作为权重并与评价等级范围对应的分数进行加权平均。

### 3.4 电网短路电流限制方案优化决策评估流程

本文设计的考虑非对称贴近度的改进 DEMATEL+ANP-云理论的电网短路电流限制方案评估方法,其流程如图3所示。

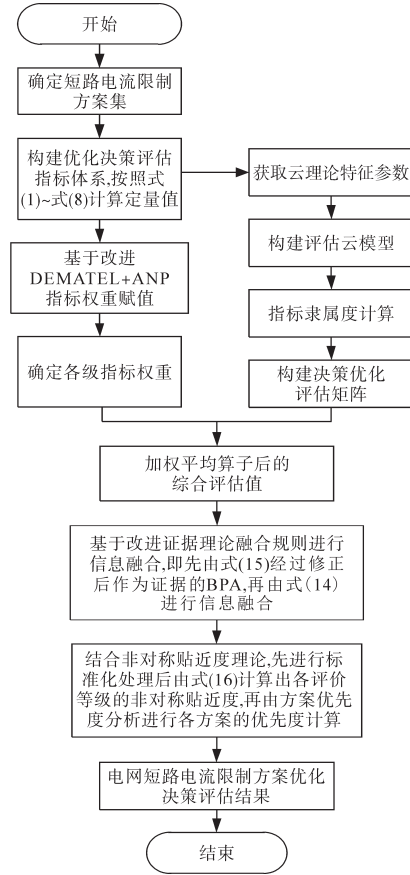


图3 电网短路电流限制方案优化决策评估流程

Fig.3 Evaluation process for optimization decision of power grid short-circuit current limiting scheme

具体步骤如下:

- 1) 确定短路电流限制方案集;
- 2) 构建优化决策评估指标体系,确定优化决策评价等级;
- 3) 根据步骤2)中的各个指标,结合第2节构造方法以及式(9)确定其权重;
- 4) 根据步骤2)构建的指标体系确定各指标对应状态等级范围,并由3.1节中云理论方法,按照式(10)计算不同指标下所对应不同等级下的云理论数字特征参数( $E_s, E_n, H_c$ );
- 5) 输入不同限制方案集下由式(1)~式(8)确定的各指标的具体值,结合步骤4)中确定的指标等级云模型,由式(11)计算各指标具体值隶属评价等级下的云关联度,并进行归一化处理,按照式(12)得到优化决策评价矩阵;
- 6) 根据步骤3)中计算的指标权重,再结合步骤5)中计算各指标属于评价等级之间的云关联度的优化决策评估矩阵,采用加权平均算子后得到综合关联度值;
- 7) 根据步骤6)中得到的综合关联度值,进行

基于改进证据理论融合规则进行信息融合,即先由式(15)经过修正后作为证据的BPA,再由式(14)进行信息融合;

8)根据步骤7)中得到的各评估等级的融合值,结合非对称贴近度理论,由式(16)计算出各评价等级的非对称贴近度,再由方案优先度分析进行各方案的优先度计算,给出电网短路电流限制方案优化决策评估最终结果。

### 4 算例分析

本文首先以某省输电网500 kV电网的相关数据为例进行短路电流限制方案优化决策评估方法验证。该500 kV电网网架结构如图4所示,由于该网架结构与220 kV存在着电磁环网导致阻抗值比较小,且负荷水平比较高,又靠近直流输电系统,短路电流存在着超标现象,其中部分站点最大短路可高达62.72 kA,超标百分比达125.44%。

针对以上短路电流超标现状,基于仿真软件制定3套限制方案,分别为:1)方案1:变电站3—变电站4单回线断开,变电站7—发电厂2单回线断开,变电站7主变串接7 Ω电抗,该方案下变电站3号和变电站7号的短路电流分别降至47.98 kA,46.67 kA。2)方案2:变电站7—变电站9双回线断开,变电站7—发电厂2单回线断开,该方案下变电站3号和变电站7号的短路电流分别降至46.55 kA,45.32 kA。3)方案3:变电站3—变电站4

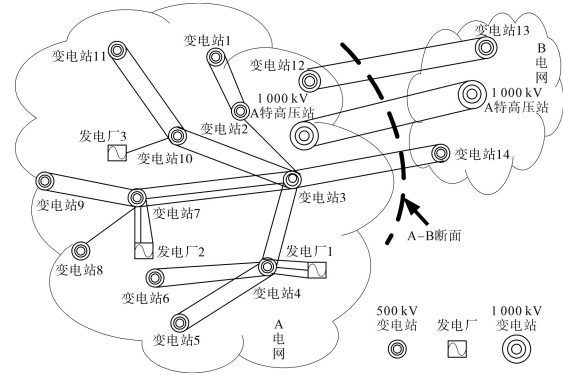


图4 某省500 kV地理接线网络图

Fig.4 500 kV geographic wiring network diagram of a province  
单回线断开,变电站3—变电站14交流线串接15 Ω电抗器,变电站7断路器更换为额定电流为60 kA。该方案下变电站1号和变电站6号的短路电流分别降至48.03 kA,47.85 kA。

以上3种方案对应的短路电流、稳态安全、暂态稳定、实施费用等计算结果如表3所示。依据云理论结合该优化决策评估各指标对应的取值范围,得到电网短路电流限制方案优化决策评估中各指标等级的云模型数字特征参数如表4所示。

表3 限制方案下的评估指标计算数据

Tab.3 Calculation data of evaluation indicators under restricted schemes

编号	$C_{11}$	$C_{12}$	$C_{21}$	$C_{22}$	$C_{31}$	$C_{32}$	$C_{41}$	$C_{42}$
方案1	20.87	39.12	163.05	762.58	15.89	31.32	2.3	923.37
方案2	18.24	41.71	161.17	916.29	17.43	33.06	0	918.42
方案3	21.43	40.15	165.11	845.91	17.61	35.74	3.6	919.51

表4 优化决策评估指标云理论参数

Tab.4 Optimize decision evaluation index cloud theory parameters

指标	$n_1$	$n_2$	$n_3$	$n_4$
$C_{11}$	(23.25, 0.636 9, 0.006 4)	(21.75, 0.636 9, 0.006 4)	(20.25, 0.636 9, 0.006 4)	(18.75, 0.636 9, 0.006 4)
$C_{12}$	(42.5, 0.424 6, 0.004 2)	(41.5, 0.424 6, 0.004 2)	(40.5, 0.424 6, 0.004 2)	(39.5, 0.424 6, 0.004 2)
$C_{21}$	(168, 0.849 3, 0.008 5)	(166, 0.849 3, 0.008 5)	(164, 0.849 3, 0.008 5)	(162, 0.849 3, 0.008 5)
$C_{22}$	(1 050, 42.462 9, 0.424 6)	(950, 42.462 9, 0.424 6)	(850, 42.462 9, 0.424 6)	(750, 42.462 9, 0.424 6)
$C_{31}$	(20.25, 0.636 9, 0.006 4)	(18.75, 0.636 9, 0.006 4)	(17.25, 0.636 9, 0.006 4)	(15.75, 0.636 9, 0.006 4)
$C_{32}$	(31.5, 0.424 6, 0.004 2)	(32.5, 0.424 6, 0.004 2)	(33.5, 0.424 6, 0.004 2)	(34.5, 0.424 6, 0.004 2)
$C_{41}$	(4.5, 0.424 6, 0.004 2)	(3.5, 0.424 6, 0.004 2)	(2.5, 0.424 6, 0.004 2)	(1, 0.849 3, 0.008 5)
$C_{42}$	(925, 0.849 3, 0.008 5)	(923, 0.849 3, 0.008 5)	(921, 0.849 3, 0.008 5)	(919, 0.849 3, 0.008 5)

向电气专业行业内的12名专家咨询意见,得到准则层及指标元素间的关系,经由改进DEMATEL+ANP的指标权重赋值方法计算的各评价指标的权重值及与采用层次分析(analytic hierarchy process, AHP)得到的权重值的对比如图5所示。

由图5可知AHP注重短路电流越限这个指标因素对短路电流限制方案优化的影响,而改进

的DEMATEL+ANP除了注重短路电流越限之外更关注成本投入等。改进的DEMATEL+ANP的权重标准差为0.035 1,比AHP的权重标准差0.066 8小了近47%,因而改进的DEMATEL+ANP法的指标权重分配相较于AHP法更重视指标之间的均衡,体现了指标内部相互影响关系。

为了验证本文提出的考虑非对称贴近度的

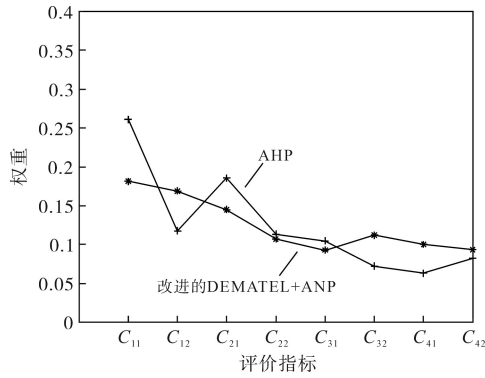


图5 指标权重对比

Fig.5 Index weight comparison

表5 电网短路电流限制优化决策评估方法对比

Tab.5 Comparison of evaluation methods for optimal decision-making of short-circuit current limitation in power networks

数据组	评估模型	评估等级				T	评估结果
		n <sub>1</sub>	n <sub>2</sub>	n <sub>3</sub>	n <sub>4</sub>		
方案1	方法1	0.686 1	0.747 6	0.890 5	0.886 8	1.278 5	良好
	方法2	0.075 5	0.244 0	0.439 4	0.241 1	0.298 3	良好
	方法3	0.091 3	0.312 4	0.359 4	0.236 9	0.360 7	良好
方案2	方法1	0.654 3	0.823 1	0.779 0	0.944 1	1.263 1	优秀
	方法2	0.043 4	0.332 2	0.133 7	0.490 7	0.290 0	优秀
	方法3	0.079 2	0.305 6	0.174 1	0.441 1	0.312 5	优秀
方案3	方法1	0.668 3	0.925 3	0.914 7	0.781 2	1.347 7	一般
	方法2	0.014 6	0.486 1	0.372 8	0.126 5	0.379 2	一般
	方法3	0.034 5	0.395 1	0.416 4	0.154 0	0.365 5	良好

其中就限制方案1而言,当进行方案自身评价时,方法1与方法2的评价结果保持一致,原因在于评估等级中的最大值超过次大值44.4%,相差范围较大。而方法1与方法3的评价等级结果虽然相同,但方法3中只考虑了AHP这种主观指标赋值法使得最终评估状态的辨识边界较为模糊,如处于良好状态下的值与处于一般状态下的值仅相差0.047,这是由于其权重评估的片面性造成的。

就限制方案2而言,就进行方案自身评价时,方法1与方法2、方法3的评价均一致,原因在于方案2的成本费用为0,且短路电流限制最大,使得最终评估等级中的最大值超过次大值47.8%。

就限制方案3而言,方法1与方法2具备相同的评估结果,而方法1与方法3的评估结果不相同,这是因为方法3中的AHP主观且单一指标赋值法会因其片面性导致评估结果偏离于其他方法的结果,也忽略了评估时的变化趋势。

### 5 结论

本文提出了基于非对称贴近度的改进 DE-

改进 DEMATEL+ANP-证据云理论混合决策方法(简称为方法1)的准确性与适用性,将其与另外两种优化决策方法进行对比,其中方法2为基于最大隶属原则的改进 DEMATEL+ANP-证据云理论,方法3为基于层次分析-证据(analytic hierarchy process-dempster shafer, AHP-DS)理论,3种不同评估方法的对比结果如表5所示。

当表3中的3种限制方案由以上提出的3种不同评估方法进行排序时,对应的方案优先度均满足方案2 < 方案1 < 方案3,因此,方案2的综合评价最高,是最优方案。

MATEL+ANP-证据云理论混合决策模型的电网短路电流限制方案优化决策方法,并结合仿真开展了该方法的应用,算例结果表明:

1) 提出的改进 DEMATEL+ANP 方法的权重标准差为 0.046 4,比 AHP 的权重标准差 0.052 8 小了约 13.8%,相较于 AHP 更重视指标之间的均衡,体现了指标内部相互影响关系,也能体现控制层对指标层的影响。

2) 提出的考虑非对称贴近度的改进 DEMATEL+ANP-证据云理论混合决策模型的评估方法实现了各优化决策评价指标之间的均衡关系,具有比单一指标赋权的评估方法更高的准确性,避免最大隶属原则的不足,更考虑了评估中的模糊性与随机性,不仅能够实现多种方案选优的评估,更能实现自身方案评估,大大提升电网短路电流限制方案优化决策评估的普适性,能够为电网调度人员提供实际的技术决策参考。

### 参考文献

[1] 黄磊,鲍颜红,杨君军,等. 满足安全稳定要求的限制短路电流在线辅助决策方法[J]. 南方电网技术, 2021, 15(1): 69-75.

- HUANG Lei, BAO Yanhong, YANG Junjun, et al. On-line decision-making method for limiting short-circuit current to meet the requirements of safety and stability[J]. China Southern Power Grid Technology, 2021, 15(1):69-75.
- [2] 李少岩,任乙沛,顾雪平,等.基于短路电流约束显式线性建模仿的输电网络结构优化[J].电工技术学报,2020,35(15):3292-3302.
- LI Shaoyan, REN Yipei, GU Xueping, et al. Optimization of transmission network structure based on explicit linear modeling of short circuit current constraints[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2020, 35(15):3292-3302.
- [3] ILYUSHIN P V, FILIPPOV S P, KOMANDENKO A V. Testing the effectiveness of short-circuit current-limiting methods and tools for medium-and low-voltage grids with distributed generation facilities [C]//2022 International Conference on Industrial Engineering, Applications and Manufacturing (ICIEAM), 2022:114-119.
- [4] EROSHENKO S A, EGOROV A O, SENYUK M D, et al. Practical experience in short-circuit current limiting measures implementation[C]//2017 IEEE Conference of Russian Young Researchers in Electrical and Electronic Engineering, IEEE, 2017.
- [5] 马奎,王曙鸿,姚晓飞.110 kV 变阻抗变压器短路电流首峰值限制方法[J].电工技术学报,2021,36(z2):723-729,745.
- MA Kui, WANG Shuhong, YAO Xiaofei. Limiting method of first peak of short-circuit current of 110 kV variable impedance transformer[J]. Transactions of China Electrotechnical Society, 2021, 36(z2):723-729,745.
- [6] 陈伟,樊艳芳,张锋,等.电源密集型大级差电网短路电流超标综合治理方案[J].电测与仪表,2022,59(1):134-140.
- CHEN Wei, FAN Yanfang, ZHANG Feng, et al. Short-circuit current over-standard comprehensive treatment plan of power supply-intensive large-scale differential grid[J]. Electrical Measurement & Instrumentation, 2022, 59(1):134-140.
- [7] 张章,周宁,吴浩,等.限制短路电流的线路开断全方案搜索方法[J].电力系统及其自动化学报,2020,32(6):51-56,64.
- ZHANG Zhang, ZHOU Ning, WU Hao, et al. Method of searching all feasible breaking-line schemes for limiting short-circuit current[J]. Proceedings of the CSU-EPSA, 2020, 32(6):51-56,64.
- [8] 马啸,刘畅,陈乐,等.应对不确定性短路电流超标的保护柔性跳闸策略[J].中国电机工程学报,2019,39(19):5782-5792,5906.
- MA Xiao, LIU Chang, CHEN Le, et al. Flexible tripping strategy dealing with uncertain excessive short-circuit current[J]. Proceedings of the CSEE, 2019, 39(19):5782-5792,5906.
- [9] 田士君,王秀丽,齐世雄,等.计及短路电流限额的网架优化模型及启发式算法[J].西安交通大学学报,2019,53(9):102-109.
- TIAN Shijun, WANG Xiuli, QI Shixiong, et al. Optimal transmission switching model considering short-circuit current limitation and a heuristic algorithm[J]. Journal of Xi'an Jiaotong University, 2019, 53(9):102-109.
- [10] 黄根,罗滇生,李帅虎,等.基于综合灵敏度分析限流的最优断线措施[J].电网技术,2016,40(1):309-315.
- HUANG Gen, LUO Diansheng, LI Shuaihu, et al. Optimal line-outage measure based on comprehensive sensitivity analysis to limit short-circuit current[J]. Power System Technology, 2016, 40(1):309-315.
- [11] 韩彬,陈维江,常乃超,等.基于系统拓扑动态调整的短路电流限制方法研究[J].电网技术,2021,45(3):1158-1166.
- HAN Bin, CHEN Weijiang, CHANG Naichao, et al. Short-circuit current limitation based on dynamic adjustment of system topology[J]. Power System Technology, 2021, 45(3):1158-1166.
- [12] 应林志,刘天琪,王建全,等.基于改进蚁群优化限制短路电流的网架调整措施[J].电力系统自动化,2018,42(1):144-150.
- YING Linzhi, LIU Tianqi, WANG Jianquan, et al. Adjustment for power grid configuration to limit short circuit current based on improved ant colony optimization[J]. Automation of Electric Power Systems, 2018, 42(1):144-150.
- [13] 田士君,王锡凡,王秀丽,等.基于网架调整的大电网短路电流限制方法研究[J].智慧电力,2018,46(9):6-12,52.
- TIAN Shijun, WANG Xifan, WANG Xiuli, et al. Short-circuit current limitation method of large scale power system based on network reconfiguration[J]. Smart Power, 2018, 46(9):6-12,52.
- [14] 杨冬,周勤勇,刘玉田.基于灵敏度分析的限流方案优化决策方法[J].电力自动化设备,2015,35(5):111-118.
- YANG Dong, ZHOU Qinyong, LIU Yutian. Short circuit current limiting strategy optimization based on sensitivity analysis[J]. Electric Power Automation Equipment, 2015, 35(5):111-118.
- [15] 刘文颖,但扬清,朱艳伟,等.基于电力系统分析综合程序的限流方案综合评价方法[J].电网技术,2011,35(8):150-154.
- LIU Wenyong, DAN Yangqing, ZHU Yanwei, et al. A power system analysis software package based comprehensive evaluation method for short-circuit current limitation strategy[J]. Power System Technology, 2011, 35(8):150-154.

收稿日期:2022-10-17

修改稿日期:2022-11-15