# 基于最小二乘法的电缆早期故障电弧定位

邓 川 刘 扬 许 超 赵 强 江 力 中国长江电力股份有限公司白鹤滩电厂 四川 凉山 651000

摘 要:为提升电网稳定性,早期电缆故障点精确定位至关重要。本研究对此类问题提出解决方案——运用最小 二乘法优化传统的早期故障电弧定位法。首先,通过深度解析发生早期故障电弧时的电缆电压与电流波形特征,实现 此初步目的;然后,根据输入波形改进现有的最小二乘定位方法;最后,通过仿真搭建电缆系统,在系统内部设置所 搭建的电缆早期故障模型,采集电缆首端电压电流数据,代入算法中验证算法的准确性,结果表明本文所提出的定位 方法具有较高的准确性,为电缆故障定位提供有效手段。

关键词: 电缆; 最小二乘法; 电弧定位; 对地电容

# 引言

电缆逐渐成为城市电力系统网架的重要组成部分<sup>[1]</sup>。 据统计,我国电力系统中当大部分停电事故是因为配网 故障引起的,而其中电缆故障导致配电网停电占所有故 障的32%<sup>[2]</sup>。在电缆发生永久性故障前,早期故障电弧会 反复出现。从图1可以看出,如果早期阶段的电缆故障, 电弧会沿着线芯→绝缘层(XLPE交联聚乙烯)→铜屏蔽 层(地)产生。如果能够在电缆发生早期故障时,在预 防性检修时给予必要的修复,将有效预防电缆故障引发 的经济财产损失,早期故障的定位具有重要的意义。



图1 早期故障电弧产生位置示意图

目前,针对电缆的故障定位的主要方法有:行波 法、故障分析法、智能算法等方法。关于电缆早期故障 电弧定位的创新方法在文献<sup>[3]</sup>中有详细阐述,该法基于最 小二乘法理论。但该方法在实现时忽略了电缆线路的对 地电容,本文针对运用最小二乘法的电缆故障初期定位 技术进行了一些改善与优化。综上所述,本研究优化了 一套升级版电缆故障前期电弧精确定位策略,考虑了电 缆对地电容的影响,利用最小二乘法求解方程实现电缆 早期故障定位,通过仿真试验验证了该方法能够准确快 速地定位电缆内部早期故障电弧地位置。

#### 1 技术原理

# 1.1 电缆早期故障波形处理

在电网的日常运作中,首段电压和电流数据可通过 变电站内部署的电能质量在线监测设备或故障录波仪等 工具进行实时采集,如文献<sup>[4]</sup>所示,其对地下电缆分配 系统早期间歇性电弧故障的电压电流波形进行了详尽记 录,具体波形详见图2。



根据电缆早期故障中的一种典型情况——稳定间断 性电弧现象,电压会突然降低并保持在某一特定值<sup>33</sup>。据 此推测,电缆初始故障时,故障位置的电压波形可能表 现为受噪声干扰的方形波形态。

$$V_{arc} = V_0 \bullet sign[i(t)] + \varphi(t) \tag{1}$$

在方程式(1)内,电压数值 $V_{arc}$ 用以表示早先发生过的电路故障电弧,而特性电压 $V_0$ 则是针对该电弧所特有的。符号函数sign[i(t)]则用于指示电流的方向性,即当电弧出现故障时,其电压与电流流动方向保持一致。至于参数 $\varphi(t)$ ,它被视为一种假设性的噪声信号。



图3

运用PI型等效电路对电缆线路进行仿真可制得如图3 所示的故障电弧早期状态下的等效电路图。根据首端电 压与电流的关系式UI,便可建立故障回路的基尔霍夫电 压定律(KVL)方程:

$$U = U_{R} + U_{L} + U_{arc}$$

$$= Ri_{1} + L\frac{di_{1}}{dt} + U_{arc}$$

$$= R(i - C\frac{dU}{dt}) + L\frac{d(i - C\frac{dU}{dt})}{dt} + U_{arc}$$

$$= Ri - RC\frac{dU}{dt} + L\frac{di}{dt} - LC\frac{d^{2}U}{dt^{2}} + U_{arc}$$
(2)

1.3 矩阵方程的处理

依据方程(2),我们能得到电缆初始故障阶段的基 尔霍夫电压定律(KVL)方程。

$$U = Ri - RC\frac{dU}{dt} + L\frac{di}{dt} - LC\frac{d^2U}{dt^2} + U_{arc}$$
(3)

将(3)变换为常见的A<sub>x</sub>=b形态,可得:

$$\begin{bmatrix} i, -\frac{dU}{dt}, \frac{di}{dt}, -\frac{d^2U}{dt^2} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} R \\ RC \\ L \\ LC \end{bmatrix} = U - U_{arc}$$
(4)

在构造超定方程(4)过程中,我们发现其中含有参数组合RC及LC,然而在实际编程操作中,此种设定可能引发秩亏现象,即方程组解存在多重性。为解决此问题,原方程(4)中的矩阵应根据新未知数设定进行相应调整:

$$\left[i - C\frac{dU}{dt}, \frac{di}{dt} - C\frac{d^2U}{dt^2}\right] \begin{bmatrix} R\\ L \end{bmatrix} = U - U_{arc}$$
(5)

公式(5)是算法中需要求解的超定方程,由于所测的数据均为离散数据,因此对公式(5)中的一阶导数与 二阶倒数需要按如下所示公式处理:

$$f'(x):\frac{\left[f(x+\Delta x)-f(x)\right]}{\Delta x} \tag{6}$$

$$f''(x):\frac{\left[f(x+\Delta x)-2f(x)+f(x-\Delta x)\right]}{\Delta x^2} \qquad (6)$$

通过上述方式对方程进行处理,便可以得到A<sub>x</sub> = b形式的矩阵,利用1.4节所述地基于SVD分解的最小二乘法求解便可求得未知数的值。

1.4 早期故障电弧定位算法原理

算法流程图如图4所示。



1.4.1 基于最小二乘法求解超定方程的故障距离计算 模块

模块①主要展示了程序如何运用最小二乘法解决超 定方程并定位故障点。此法运用优化过的算法——最小 二乘SVD分解技术,通过最小化误差的平方和,从而找出 方程的最佳解。探讨一般形式的非均匀线性方程集合:

 $Ax = b, A \in C^{m \times n}, b \in C^{m \times 1}, rank(A) = r, m > n, b \neq 0$  当 方 程多于未知量时(即m > n),此类方程被称为超定方程 组。由于方程数目大于未知量,故无常规解法。此时,需 寻求最优近似解。求解过程中,运用了最小二乘法,旨在 找出使误差平方和最小的解min $||Ax - b||_{2^{\circ}}^{2}$ ,当rank(A) = r = n < m时,超定方程组指的是未知数数量少于方程数的情 况。在这种特定情境下,可以确定一个唯一的最小二乘 解。本研究针对的正是这种类型的超定方程组,并采用了 奇异值分解(SVD)技术来求解其最小二乘解。

设A的SVD分解结果为:  $A = U \begin{bmatrix} \Sigma \\ 0 \end{bmatrix} V^T$ ,在此设定Un 为矩阵U前n个列向量,那么 $U = [U_n, U_{m-n}]$ ,可将最小二 乘法问题转换成:

$$\begin{aligned} \left\| Ax - b \right\|_{2}^{2} &= \left\| U \begin{bmatrix} \Sigma \\ 0 \end{bmatrix} V^{T} x - b \right\| \\ &= \left\| \begin{bmatrix} \Sigma \\ 0 \end{bmatrix} V^{T} x - \begin{bmatrix} U_{n}, U_{m-n} \end{bmatrix}^{T} b \right\| \\ &= \left\| \Sigma V^{T} x - U_{n}^{T} b - U_{m-n}^{T} b \right\| \\ &= \left\| \Sigma V^{T} x - U_{n}^{T} b \right\| + \left\| U_{m-n}^{T} b \right\| \\ &= \left\| \Sigma V^{T} x - U_{n}^{T} b \right\| + \left\| U_{m-n}^{T} b \right\| \\ \end{aligned}$$

当且仅当 $\Sigma V^T x - U_n^T b = 0$ 时成立,因此 $x = (\Sigma V^T)^{-1}$  $U_n^T b = V \Sigma^{-1} U_n^T b$ 超定方程组最优解由最小二乘法获得。

1.4.2 变尺度寻找最优电容值模块

程序中模块②为变尺度寻找最优电容值模块。由于 在目标方程的系数矩阵中引入了未知数C,因此在求解时 要利用穷举的方法在C的取值范围内将C的假设值代入求 解方程。变尺度搜索的方法能够加快穷举求解方程的速 度,变尺度搜索策略的核心思想是通过动态调整搜索的 粒度来定位故障点。

2 仿真验证

2.1 仿真平台搭建

为了验证该算法的可行性,利用基于电弧能量平衡 理论并结合控制理论思想提出的Kilicay电弧模型,Kilicay 电弧模型能够较为准确地模拟电缆内部发生早期故障电 弧的特点,该模型准确性在文献<sup>[5]</sup>中得到了证明,并且 被应用在了各种电弧故障分析案例中<sup>[6-7]</sup>,在PSCAD平台 上,我们搭建了一个具有初始故障特性的电缆供电系统 模型。具体参数<sup>[8]</sup>参见表格。

名称	符号	参数值
系统电压	Vs	10kV
系统阻抗	Zs	0.512+j10.45Ω
负载	Z <sub>load</sub>	303.2+j404.1Ω
电缆单位电阻	R	0.0788mΩ/m
电缆单位电感	L	0.289uH/m
电缆单位电容	с	0.338nF/m
电弧特征电压	V	3kV
起弧点、熄弧点	t1 、t2	5ms、10ms
电缆总长	L	5000m
与故障与首端的距离	L1	2323m

表1 仿真参数设置

2.2 仿真结果

模拟实验结果(如图5)揭示,四分之一周期燃弧过

程中电压与电流波形数据对诊断故障具有关键意义。



## 图5 仿真首端电压电流

通过将电缆起始电压电流仿真结果接入故障早期定位 系统,得出如表二所示的检索步骤及精确的故障位置。





根据定位信息,对定位误差进行精确评估:定位误 差 = (计算距离-真实距离)/电缆总长×100%,故前述定位 案例所致误差如下(2325-2323)/5000×100%=0.04%。

本文运用上述技术手段,深化研究并成功定位及解 析各类故障距离。详细结果见表3。

表3 多种故障距离测距结果与误差分析

故障设置位置	定位位置	误差
175m	199m	0.48%
200m	217m	0.34%

		续表:
故障设置位置	定位位置	误差
225m	237m	0.24%
3750m	3752	0.04%
4000m	4004	0.08%
4250m	4251	0.02%

如上表所示,说明本文中的新型电缆早期故障监测 技术能够有效地对电缆早期故障稳点间断性电弧进行定 位,而伴随故障点相对于地面高度的增加,定位的精确 度相应提升。此项技术能向维修人员精确提供早期故障 位置信息,从而极大地提升了电缆维护的作业效果。

#### 3 结论

1)本研究开创性地以最小二乘法为基础,针对电缆 故障早期的电弧定位方法进行改进。新方法充分考虑了 大地电容对定位精度的影响,进一步精炼阻抗方程的矩 阵表示方式,进而利用奇异值分解(SVD)技术高效解 决最小二乘问题。此外,我们还引入了动态调整尺度策略 以寻找最优解,降低了算法运算负担,提高了执行效率。

2)我们通过模拟试验采集电缆起端的电压和电流数据,并运用特定算法对所得数据进行深度剖析。通过将处理后的数据与实际情况进行比对,严谨验证了该算法在精确检测电缆早期故障电弧位置上的卓越性能。

## 参考文献

[1]喻尚,周凤星,张智恒.基于相敏检波的地下电缆故障

精确定位系统[J].仪表技术与传感器,2019(12):56-60+68.

[2]李莉.中国电线电缆行业发展报告[J].电器工业, 2007(04):20-26.

[3]张姝. 配电网弱故障接地保护与定位方法研究[D]. 西南交通大学,2018.

[4]SaurabhKulkarni, Surya Santoso and Thomas A, Short. Incipient fault location algorithm for underground cables[J]. IEEE Transaction on Smart Grid, 2014, 5(3): 1165-1174.

[5]Idarraga Ospina G,Cubillos D,Ibanez L.Analysis of arcing fault models [C]. IEEE/PES Transmission and Distribution Conference andExposition, LatinAmerica, 2008:1-5.

[6]EHA,et al.Modeling and experimental verification of lkalashy NI,Lehtonen M,Darwish high impedance arcing fault in medium voltage networws [J].IEEE Transaction on Dielectrics and Electrical Insulation,2007,14(2):375-383.

[7]Michalik M,Rebizant W,Lukowics M,etal Highimpedance faultdetection in distribution networks with use of wavelet-based algorithm [J].IEEE Transactions on Power Delivery,2006,21(4):1793-1802.

[8]陈锦胜.配电线路使用PSCAD电缆模型建模[J].广东电力,2015,28(03):82-85.