

苏联电站部中央电工科学研究所

架空輸電線路導線防震保護導則

(技术通報 7)

黑龙江省电业局譯

水利电力出版社

內容提要

本导则共分兩章。在第一章里叙述导綫震动的基本概念，闡明了确定震动基本参数的原理和防震保护的基本理論，并提出了在导綫上测定导綫震动的方法。在第二章里叙述确定导綫及架空避雷綫的防震保护必要性，防震器的选择以及确定防震器在导綫上的安装位置和它的保护效能等实用方法。

本导则可供在輸电线路方面工作的工程师和技术員参考。

ЦЕНТРАЛЬНАЯ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ
ЛАБОРАТОРИЯ МИНИСТЕРСТВА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ СССР
ИНФОРМАЦИОННЫЕ МАТЕРИАЛЫ № 7
МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ВИБРАЦИИ
ПРОВОДОВ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ
ГОСЭНЕРГОИЗДАТ МОСКВА 1955

架空輸电线路导綫防震保护导則

(技术通報 7)

根据苏联立动力出版社1955年莫斯科版翻譯

黑龙江省電业局譯

*

1458D412

水利电力出版社出版(北京西部科學路二號)

北京市書刊出版業營業許可證出字第105號

水利电力出版社印刷厂排印 新华书店发行

*

787×1092毫米开本 * 1印張 * 1千字

1958年9月北京第1版

1958年9月北京第1次印刷(0001~5,100册)

统一書号: 15143·1158 定价(第10类)0.14元

前　　言

架空輸電線路導線震動的普遍及導線破壞的日益進展，對鐵路的安全運行引起了很大的威脅，並且由於要求定期地觀察導線情況的緣故而使線路的運行複雜化起來。

對於按現行標準計算的線路，在許多情況下，決定導線運行可靠性的一些主要因素不是額定的安全系數，而是由震動所引起的導線破壞的危險性。由震動所帶來的導線破壞是由材料的疲勞所引起的，並且是在負載遠小於按最大復冰式最低氣溫可得的計算負載，即導線中的拉力小於其額定強度的50%的情況下產生的。

直到如今，這一情況一般地尚未加以考慮過。1933年的線路的機械計算標準，在線路防震保護那一部分，並沒有任何敘述。在“架空電力線的設計與安裝統一標準”里，現行“安裝規程”和“技術運行規程”里（1939年出版）有一些極簡單的而不够具體的關於線路防震問題的介紹。

在本導則的第一章中，敘述導線震動的基本概念，而這已早在中央電工科學研究所（ЧНИЭЛ）的“架空輸電線路的震動及其保護”（國家動力出版社1952年版）的通報中闡述過。

此外，闡明了確定震動危險性的原理和制定了防震保護必要性的標準，並提出了在線路上測定導線震動的基本導則。在第二章里敘述確定導線及架空避雷線的防震保護必要性，防震器的選擇以及確定防震器在導線上的安裝位置和它的保護效能等實用導則。

目 录

前言

第一章 导线震动的一般知識

1. 基本概念与定义.....	3
2. 震动基本参数的确定.....	4
3. 路徑特点、导線悬挂高度、档距長度等各种 不同条件对震动发展的影响.....	7
4. 震动危險性的确定.....	11
5. 由震动所引起的导線破坏位置和破坏特点.....	13
6. 線路防震保护方法.....	15
7. 震动的测量.....	18

第二章 架空輸电線路防震保护的基本規定

8. 应进行防震的線路和綫段的确定.....	20
9. 防震器型式及其安装地点的选择.....	23
10. 大跨越导線的防震裝置	26
11. 防震效果的校驗	27
附录 I	28
附录 II	29

第一章 导线震动的一般知識

1. 基本概念与定义

在档距中，拉紧导线由风引起的周期震荡，称之为导线的震动。这一震动，在垂直方向，每秒有几个到几十个周率，并在整个档距中形成一些幅值較小的一般不超过几个公分的靜止波。

导线的振动是由于线路横向受到了速度不大的风的空气动力作用，以及在导线上形成周期性空气涡流的结果所造成的。这一涡流的形成与消失，将伴随着微弱的空气动力震荡，该震荡将使导线交变地时上时下。导线的震动是由于空气动力的冲击周率与档距中拉紧导线的弹性系统中的某一固有周率共震的结果所造成的。

在整个档距上的震动过程中，将形成一系列的静止波（图1）。当导线上一个点稍微离开中心平衡位置

时，便形成了波腹，当另外的一个点停留在原有位置时，便形成所谓的节点。在导线的波节点上只进行角度位移。

说明导线震动特性的基本数据是：周率，半波长与幅值。

导线震动时每秒震荡的往复次数，就叫做震动周率。

两相鄰波节点間的距离叫做震动的半波长，由两个相邻的波组成震动的全波。



图1 档距中导线震动时的形状

在波腹点导线离开中心平衡位置的最大位移值，叫做波幅；波腹点导线的全幅等于幅值的两倍。

输电线路导线震动的危险是这样构成的，当导线遭受周期性的折曲时，导线中便产生符号交变的附加机械应力，该应力与拉紧导线在档距中的基本静应力相重迭，久而久之便导致金属的疲劳现象，并且使导线在应力远小于其极限拉断强度（瞬时强度）时损坏。

由于震动所引起的导线破坏，一般是发生在导线的悬掛点处，当震动时该处导线的工作条件是最不利的，并且连貫地出现导线各线股的折断，随着断股数的增加，在剩余未断的线股上，承受的应力便增大，一直到导线终于全部折断之前这种破坏是具有加剧的特性。

所有在苏联线路上所使用的导线（和避雷线）与它的材料，构造和截面无关，都发生了这种震动现象和受到了由其所产生的破坏危险。

导线的震动，同样能引起金具、绝缘子甚至杆塔部分的破坏。

2. 震动基本参数的确定

在导线后边所发生的由空气动力冲击震动所引起的空气漩涡的周率与风速和导线的直径有关。它可由下式求出，此式对于实际工作是具有足够的准确性。

$$V_s = 200 \frac{V}{d} \text{週/秒}, \quad (1)$$

式中 V ——风速，公尺/秒；

d ——导线直径，公厘。

为了产生震动过程，这一周率必然地应当和档距中拉紧导

綫所發生的震動的某一個固有諧振周率相重迭。該諧震周率由下式確定：

$$V_c = \frac{n}{2L} \sqrt{\frac{9.81T}{q}} \text{ 周/秒}, \quad (2)$$

式中 V_c ——檔距內導線震蕩的固有周率(赫芝)；

n ——檔距內的半波數(整數)；

L ——檔距內導線的長度(公尺)；

T ——導線的拉力(公斤)；

q ——導線單位長度的自重(公斤/公尺)。

如果導線震動周率為已知，那麼震動半波長就可按下式求出：

$$\frac{\lambda}{2} = \frac{L}{n} = \frac{1}{2V_c} \sqrt{\frac{9.81T}{q}}, \quad (3)$$

式中 λ ——震動的全波長，公尺。

在震動過程中，導線離開原始的平衡位置的位移無論在檔距的長度上和時間上都是按正弦規律出現(圖2)；同時任何一點的位移可由下式確定：



圖 2 震動波

$$A = A_0 \sin \frac{2\pi x}{\lambda} \sin 2\pi rt, \quad (4)$$

式中 A ——導線上所給定一點離開原始的平衡位置的位移，公厘；

A_0 ——导线震动波幅点的重大幅值；

x ——自震动节点到导线上被观察的那一点的距离（公尺）；

λ ——震动波長（公尺）；

r ——震动周率（赫芝）；

t ——時間（秒）。

如果(1)式的漩渦破坏周率与导线某一固有周率相重率，那么当风速与导线拉力不变时，震动的幅值便达到最大值，并且在震动进行过程当中震幅保持不变。当风速变化和两种周率不完全重迭时，震动的幅值便减小，并且震动可能产生在另外一个共振周率上，但是如果沿着档距長度方向风速不定和分布不一时，导线震动便具有跳动的特性，同时导线的震幅周期地由自己的最大值变到零值。

震动时导线的振幅决定于导线以空气动力冲击形式而承受的空气流的动能量，同分布在导线里边的由分子摩擦和各股间的摩擦而产生的能量之間的平衡。能量平衡的分析计算是很困难的。波腹点振幅的绝对值与波長有关，并且在相当于低周率震动的最大波長时达最大值，实际上，最大波長的腹点波幅一般不超过该导线直徑的2~3倍。

从由震动所引起的导线破坏危险性的观点来看，有意义的与其说是波腹点的震动幅值，还不如说是导线在悬挂点的折曲的大小。

导线波节点对于中心位置的位移角度，可按下式算出：

$$\operatorname{tg} \alpha = \frac{2\pi A}{\lambda}, \quad (5)$$

式中 α ——导线离开中心位置的角度（震动角）。

震动时，决定导线在綫夾出口处的折曲程度的导线最大位

移角度，实际在 $30'$ 与 $50'$ 之間，既或在震动特別强烈时，一般也不超过一度。

3. 路徑特点、导綫懸掛高度、栏距長度等各种

不同条件对震动发展的影响

档距中拉紧导綫产生稳定性震动的可能性，完全决定于导綫上的风的作用大小和风的性質。产生震动的必要条件乃是气流的均匀性和其方向的恒定性。仅在这一条件下，就能足够稳定的形成由空气动力冲击震动所引起的經常性的周期的連續性变化。

风速乃是决定导綫产生震动的最大可能性和决定能以說明震动特性的一些数值如震动的周率以及与其有关的半波長等的基本因素（見2）。

风速由 $0.5 \sim 0.8$ 公尺/秒开始时，导綫便产生震动，在这样风速的条件下导綫后背就有可能形成有規律的气漩，并且空气动力冲击的能量足以使导綫作震蕩运动。

当风速增大时，在接近地面的大气层里，由于同地面摩擦的結果，便出現气漩，这一气漩随着风速的增加而包围所有更高的气层，并破坏了上层汽流的均匀性，本質上破坏导綫悬挂区的气流均匀性，使震动停止的风速，在很大程度上与大地表面上的地势，自然（植物）的遮蔽和建筑物有关。以此确定产生震动的风速上限（約在 $3 \sim 8$ 公尺/秒），从而确定与导綫悬挂高度以及路徑通过地区的地形条件的有关的可能有的震动周率的范围。

当风向与导綫軸綫的夾角在 90° 到 45° 时，便可觀察到稳定性的震动；在 $45 \sim 30^\circ$ 时，震动便具有較小的稳定特性，而小于 20° 时，一般不出現震动。

当风向与导线轴线的夹角小于 90° 时，震动系由垂直于导线轴线的风速分量所引起的。

$$v = v \sin \gamma, \quad (6)$$

式中 γ ——风向与线路轴线的夹角。

当风向对线路的夹角减小时，引起震动的风速范围也随之减小。

线路遭受震动的程度决定于一年中震动小时数或相对的震动延续时间：

$$\tau = \frac{\text{年震动小时数}}{876} \times 100\%. \quad (7)$$

线路遭受震动的程度取决于：a) 线路对应于主要风向的位置以及其经过地区的地形条件；b) 线路的结构特点——导线悬挂高度和档距长度。

具有所谓蔷薇风特点的风向很占优势的地区上的线路或线段的位置只有在有规律的，方向已知的风（例如山谷和河套处的风，海洋和靠近海洋沿岸的陆上微风等）显然占有优势的情况下才有其重大意义。在这种情况下其位置对主要风向成 90° 或者其夹角小于 45° 的线段遭受震动最多，线段方向与主要风向一致的线段其遭受的震动相当少。在某种情况下例如当线路沿着没有横向风的山谷通过时将不发生导线震动。

在苏联欧洲和亚洲部分的大多数平原区，子午线方向的线路所遭受震动的程度稍大，这是由于那里在早晚常常发生的风是速度不大的西风。

线路经过地区的地形条件如地势，自然遮蔽物（植物）和所有各种靠近线路的建筑物都对靠近地面的风的特性，如风向、风速和风的均匀性有很重大的影响，因而也影响到线路遭受震动的情况。

平坦、开阔地带有助于气流的均匀流动，并形成促进导线强烈震动的条件。线路沿斜坡通过和跨越不深的山谷和盆地，对风的均匀性没有重大影响，因而不妨碍震动的产生。

在地形极其交错的地区（山区），在线路下或线路附近有深谷，堤坝和各种建筑物，特别是有树木时，这就在不同程度上破坏着气流的均匀性，并且在这些线段上形成对于出现震动较不利的条件。此外在这样的地方就降低了保持着足以引起振动的充分的均匀性的风速上限，因此就缩小了可能有的振动周期的范围。在沿着稀疏或矮小森林，花园和公园建筑区而通过的线段上，当线路附近有林区和单独的树木时震动的稳定性就较小，并且震动的相对延续时间也就短了，例如经过6~8公尺高的稀疏森林的线路在震幅减小到1.5~2倍的同时其相对的延续时间比通过开阔地带的线段的相对延续时间减少到2倍。

当线路经过树高超过导线悬挂高度的林区时，经过林道的线路便防止了由于横向风所引起的震动，在这些线段上的相对延续时间，以及震动幅值都是不大的，因此实际上就有可能消除由它所引起导线破坏危险。

路径的地形条件对于导线悬挂高度为12~15公尺的线路的震动时间及其震幅的影响，可以用表1中的数据作为例子来说明。

表 1

路 径 特 性	震动的相对延续时间(—)	最大震动幅值
开阔、平坦地带	15—25	1.0
稀疏树林，矮小森林，建筑区，档距中有单独的树丛	8—15	0.5—0.8
高有10~14公尺的林区（线路沿林道通过）	2—3	0.1—0.3

注：以开阔、平坦地带档距内距导线悬挂点0.5公尺处的最大幅值作为基准。

因之，在某些情况下，路徑条件能完全消除震动的可能性，或使之降低到无危险的程度。在其它情况下，降低震动的相对時間及震幅，仅能增加破坏开始前的导綫寿命。

增加导綫的悬挂高度，将减弱地面的不均匀性和自然遮蔽对于风的特性的影响，并且当风速較大时，风将繼續保持着足以产生震动的均匀性，因此随着导綫悬挂点的增高将扩大产生震动的风速的范围以及可能有的震动周率的范围，从而增加了震动的相对延續時間。

档距的增大同样也能促使线路遭受震动，档距中可能出现的一系列的整数半波長的数目和其相应的震动周率数目同档距長度成正比的增加。同时，震动可能有的周率之間的間隔和引起震动的风速之間的間隔便减小，因此便形成对导綫产生稳定震动的有利条件，并增加了其相对延續時間。

实际在小于 100 公尺的档距上，很少看到导綫震动，而档距長度超过 120 公尺时，才具有实际的危险性。在为了跨越河流、水庫和山谷等地而架設的具有高悬挂点的大档距(大于 500 公尺)上，能看到特別强烈的导綫震动。在这样的地方震动不但对导綫有破坏的威胁，同样能引起金具甚至塔身的破坏。

对于架設在开闊，平坦地帶的不同档距和导綫悬挂高度的线路，其引起震动的风速范围和震动的可能有的相对延續時間列在表 2 中。

表 2

档距(公尺)	导綫悬挂高度(公尺)	引起震动的风速范围 公尺/秒	震动的相对延續時間 %
150—250	12	0.5—0.4	15—25
300—450	25	0.5—5.0	25—30
500—700	40	0.5—6.0	25—35
700—1000	70	0.5—8.0	30—40

4. 震动危险性的确定

由导线拉力所形成的静负载和由导线震动所产生的动应力这二者所起的共同作用乃是导线由震动引起破坏的原因，该动应力在导线材料内部将产生交变的并且随着震动周率而进行着周期性变化的机械应力。

这一综合应力便决定着震动的危险性。该综合应力的长期作用，将使导线发生材料疲劳现象和破坏现象。

在该动静负载配合的条件下，材料能不发生破坏而能承受得住的无限次周期的交变负载，即综合交变应力的极限值称为疲劳极限。

如果震动时导线中所产生的综合交变应力超过该综合负载的“疲劳极限”时，则导线的寿命，只决定于使导线破坏而必需遭受的震动次数所经历的时间，综合应力超过疲劳极限愈大，则破坏发生越快。

当综合应力没有达到疲劳极限时，导线就可无限期地无损坏地运行。

确定导线疲劳极限和破坏危险的主要因素有：

- a) 由导线拉力所决定的主要静应力的大小；
- b) 当导线震动时，悬挂点处由导线折曲所引起的附加动应力的大小。

导线在悬挂点上所承受的由横向压力，杆塔反作用力和导线在线夹中的折曲所引起的附加静应力，与线夹的构造有关，并且使导线中的综合应力有一些增加。

但是对于线上一般所用的固定线夹的构造来说，实际上这一附加静应力不是确定导线由于震动所引起的破坏危险的因素。

至于震动时在导綫中所产生的附加縱向(伸長)動应力，由于它比导綫的拉力小的緣故可把它的作用忽略不計。

導綫的最大計算拉力，仅适合于在最严重的計算条件即在最大外部負載(冰、风)，或者在最低气温的条件下的导綫的工作条件。

导綫震动时的工作条件是用无外部負載时的拉力來說明，这是因为震动是发生在无复冰和微风的条件下的，在这种情况下特別重要的是：平均运行拉力，即外部气温实际变化范围內的平均应力是一变数，并且随着所取的計算气象条件，导綫牌号和档距長度是可能不同的。

当档距大于临界档距时，运行应力便随着档距的加大导綫截面的减小和計算冰負載的增大而减小。这就是綫路由于震动而遭受不同破坏情况的主要原因。特別是按較严重复冰条件計算的，平均运行拉力一般不大的綫路，遭受震动的破坏也較小。同样，档距長度相同时，小截面导綫比大截面导綫遭受的震动破坏小；并且当其他条件相同时，在小档距的綫路上，往往要比在与其相同的运行应力不大的大档距綫路上过早地发现震动破坏。在綫路实际产生的震幅的情况下，由不同材料制成的导綫的疲劳极限，是符合于如下运行应力的，超过該值时震动即能引起导綫的破坏。

鋼导綫和架空避雷綫	20~25公斤/平方公厘
銅导綫	10~12公斤/平方公厘
鋼心鋁綫(假想应力)	4~5 公斤/平方公厘
鋁 線	3.5~4 公斤/平方公厘

当运行拉力相当于导綫材料的最小机械应力时，或当震动在波节点所形成的折曲角度小于 $5' \sim 10'$ 时(这相当于在距綫夾0.5公尺处的振幅，近似地为 $2A0.5 = 1.5 \sim 2.5$ 公厘)，导綫震

动便不致引起它的破坏。

5. 由震动所引起的導線破坏位置和破坏特点

如上所述，导线和架空避雷线有可能受到震动破坏，并且震动破坏是与材料，結構和截面无关的，其中也包括組合导线和空心导线在内。

导线的破坏最早在震动时导线材料中所产生的綜合机械应力达到最大值，并且很快地出現疲劳現象的地方。

导线在綫夾中最早和最快出現破坏，在綫夾中导线与档距中的波的分佈情况无关地承受了最大的靜应力和震动时产生的交变动应力的集中作用。

实际上在苏联綫路上使用的所有各种型式的固定綫夾里边均有产生由震动而引起的导线破坏的可能，其中包括滑动綫夾和滑輪式(滑車式)悬挂裝置，在这些悬挂裝置上导线自由地放置在綫夾槽里或者滑輪溝里，同样也放置在有时誤称为防震的摆动綫夾里边。在用放置在上面的压板压紧导线的綫夾中，綫股的破坏一般集中在导线在压板的出口处，和集中在导线从綫夾托支持面起向下倾斜的地方，在有側压板的綫夾中，綫股的破坏同样产生在压板下面。当导线自由悬挂时，例如在滑动綫夾或滑輪中，破坏一般产生在最大折曲处和导线从綫夾或滑輪支持面起向下倾斜处，此处导线在震动时遭受撞击。

耐張綫夾中的导线损坏較固定綫夾少的很，这是因为具有灵活动性的耐張綫夾在震动时在綫夾出口所形成的折曲較固定綫夾为少。对震动时形成为結点的鉸鏈軸具有大慣性力距的重耐張綫夾和在垂直平面里沒有活动性的綫夾，以及震动时自由运动受导线弯曲部分阻碍的綫夾等則为例外。属于不具有充分活动性这类的綫夾有：将导线固定在弯曲部分的多螺栓綫夾

(例如阿尔明尼亞电力网的P-19及P-372型綫夾)，在該綫夾中由震动引起的破坏可能和固定綫夾中的破坏同时出現。

耐張綫夾中导綫的破坏一般发生在綫夾的出口处，在螺栓拉式綫夾中同样也产生在第一个(档距側)压紧螺絲板下的导綫出口处，而在导綫固定在綫夾弯曲部分的綫夾破坏则产生在綫夾出口处的导綫折曲段內。

导綫在綫夾出口处所发生的弯曲半徑不大的折曲，將促成一些老式結構的固定綫夾和拉式綫夾中导綫的破坏，这是由于折曲在綫股中引起了附加应力的缘故。綫夾槽和压板的支持面的粗糙和突起(鑄造和鍍鋅上的缺欠)同样能促使导綫产生破坏。当导綫在震动条件下受压和与綫夾出口撞击时这些粗糙和突起将在这些地方形成集中的附加应力，在固定綫夾和螺栓拉式綫夾中将导綫用帶纏繞起来，或者加入用导綫材料制成的厚度为0.6~1.0公厘的襯墊(对鋁綫、鋼心綫及鎢導綫用鋁的对銅导綫使用退了火的銅)都显示了良好的效果，但是采用帶或襯墊并不能消除綫夾中导綫破坏的可能性。

由震动引起档距內导綫的破坏比較罕見，也許有可能产生在过長的或者过重的联結器的出口处。

属于此类的联結器有：例如，捻接或压接鋼心鋁綫用的管型联結器，由于联結器很長，在震动时，將促使联結器出口处的导綫产生剧烈的折曲。

在比导綫重量大的并且在档距中間構成为震动靜止节点的联結器附近在裝有一些沉重的螺栓綫夾的条件下，在联結器处发现过导綫和避雷綫的破坏綫股的破坏发生在綫夾的压板下，于該处导綫遭受强烈的横向压力。

导綫同样的破坏也可能发生在档距中安裝比較重和長的併接于有缺陷的联接器的硬分流綫处。

除此之外，当档距内有强烈震动时，曾在厂家所进行的質量不好構造脆弱的線股焊接处发生过导綫的破坏（在青銅鋼子綫和鋼架空避雷綫上）。

由震动引起的导綫和架空避雷綫的损坏即各个綫股的折斷，經常是具有能够輕易地同由其他原因所引起的破坏區別开的特殊形狀。綫股的折斷发生在垂直面里，或者发生在稍微傾向于导綫軸的傾斜面里。折斷面一般是光滑的或者帶有微粒，同时在折斷处沒有一般靜折斷所具有的特点即拉細的痕迹。

由于震动所引起的导綫綫股折断大半发生在外层，但是，特別在鋼心鋁綫上，鋁綫股的最初折断，有产生在导綫內层的情况。

强烈震动除破坏导綫之外尚能引起鐵路金具零件的破坏，特別当存有生产上的隐蔽缺陷时（鑄造缺陷，裂紋），能引起悬式絕緣子的破坏（杆头脱落，瓷質内部损坏），以及破坏金具的联結。在特別大的震动下，发生过 220 千伏固定絕緣子鏈保护金屬的破坏和金屬杆塔焊縫的破坏。

6. 線路防震保护方法

用以下兩种方法可能获得消除导綫破坏的危險：

a)使震动时导綫材料所遭受的綜合机械应力，使其减少到小于該材料疲劳极限的无危險的数值。不能消除震动現象本身的这种防止震动破坏作用的方法叫做消极的防震方法。

b)利用特制的防震器（消震器），在所有的档距中使震动消除或减少到无危險的程度。这种防止震动的防震方法叫做积极的防震方法。

消極防震法

以减少由于震动所引起的导綫破坏危險为目的，而减少导