ICS 27.100
F 020

图书业务专用章

GB/T 12326—2008
代替 GB 12326—2000

2009-05-01 实施

中华人民共和国国家质量监督检验检疫总局
中国国家标准化管理委员会

目　　次

前言 …… Ⅲ
1　范围 …… 1
2　规范性引用文件 …… 1
3　术语和定义 …… 1
4　电压波动的限值 …… 2
5　闪变的限值 …… 3
6　电压波动的测量和估算 …… 4
7　闪变的测量和计算 …… 5
8　电压变动和闪变的传递 …… 5
附录A（规范性附录）　闪变的测量和计算式 …… 7
附录B（资料性附录）　高压（HV）负供电容量S_{cHV}的估算方法 …… 9
附录C（资料性附录）　电弧炉的闪变估算方法 …… 10
附录D（资料性附录）　闪变合格率统计方法 …… 11
参考文献 …… 12

前　言

本标准代替 GB 12326—2000《电能质量　电压波动和闪变》。

与 GB 12326—2000 相比，本次修订的主要内容有：

——对闪变的限值进行了调整，以长时间闪变值 P_{lt} 作为闪变的限值，较原闪变限值有一定程度的放宽。对单个波动负荷引起的闪变，根据实际情况仍分三级处理，但有一定简化，并对超标用

——对电压波动限值的判据进行了调整，对三相负荷引起的电压波动，

——代替标准的历次版本发布情况为：

——GB 12326—1990，GB 12326—2000。

电能质量　电压波动和闪变

1　范围

本标准规定了电压波动和闪变的限值及测试、计算和评估方法。

2　规范性引用文件

下列文件中的条款通过本标准的引用而成为本标准的条款。凡是注日期的引用文件，其随后所有的修改单（不包括勘误的内容）或修订版均不适用于本标准，然而，鼓励根据本标准达成协议的各方研究是否可使用这些文件的最新版本。凡是不注日期的引用文件，其最新版本适用于本标准。

GB/T 156—2007　标准电压(IEC 60038:2002,MOD)

3.6

[redacted]

erity

[redacted]

g term sev ity

[redacted]

单位时间内电压变动的次数(电压由大到小或由小到大各算一次变动)。不同方向的若干次变动，如间隔时间小于 30 ms，则算一次变动。

3.7 [redacted] cumulative probability function

闪变 flicker

灯光照度不稳定造成的视感。

3.8

短时间闪变值 short term sev

P_{st}

[redacted]

10 min。

3.9

长时间闪变值 lon erit

P_{lt}

[redacted]

本记录周期为 2 h。

3.10

累积概率函数 ive pro

CPF

[redacted]

图 A.2)。

4 电压波动的限值

[redacted]

5 闪变的限值

5.1 电力系统公共连接点，在系统正常运行的较小方式下，以一周(168 h)为测量周期，所有长时间闪变值 P_{lt} 都应满足表 2 闪变限值的要求。

表 2 闪变限值

P_{lt}	
≤110 kV	>110 kV
1	0.8

5.2 任何一个波动负荷用户在电力系统公共连接点单独引起的闪变值一般应满足下列要求：

间闪变 P_{st} 和长时间闪变值 P_{lt} 来衡量。短时间闪变值 P_{st} 的计算方法见附录 A。长时间闪变值 P_{lt} 由测量时间段内包含的短时间闪变值 P_{st} 计算获得：

$$P_{lt}=\sqrt[3]{\frac{1}{12}\sum_{j=1}^{12}(P_{st,j})^3} \qquad \cdots\cdots(9)$$

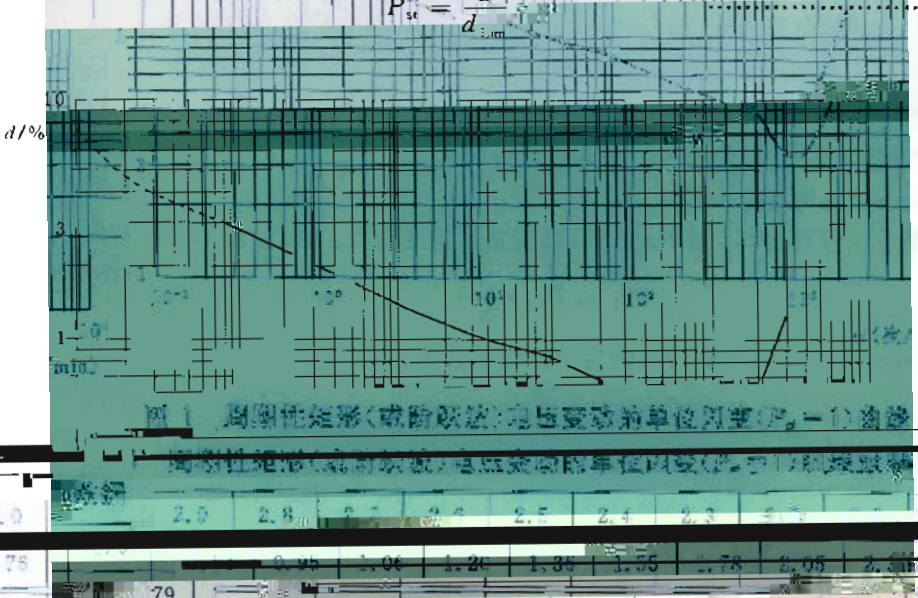
式中：

$P_{st,j}$ —— 2 h 内第 j 个短时间闪变值。

各种类型电压波动引起的闪变均可采用符合 IEC 61000-4-15:1996 的闪变仪进行直接测量，这是闪变量值判定的基准方法。对于三相等概率的波动负荷，可以任意选取一相测量。

当负荷为周期性等间隔矩形波(或阶跃波)时，闪变可通过其电压变动 d 和频度 r 进行估算。已知电压变动 d 和频度 r 时，可以利用图 1(或表 4)用 $P_{st}=1$ 曲线由 r 查出对应于 $P_{st}=1$ 时的电压变动 $d_{1.0\%}$，计算出其短时间闪变值：

$$P_{st}=\frac{d}{d_{1.0\%}} \qquad \cdots\cdots(10)$$



式中：

m——值取决于主要闪变源的性质及其工况的重叠可能性；

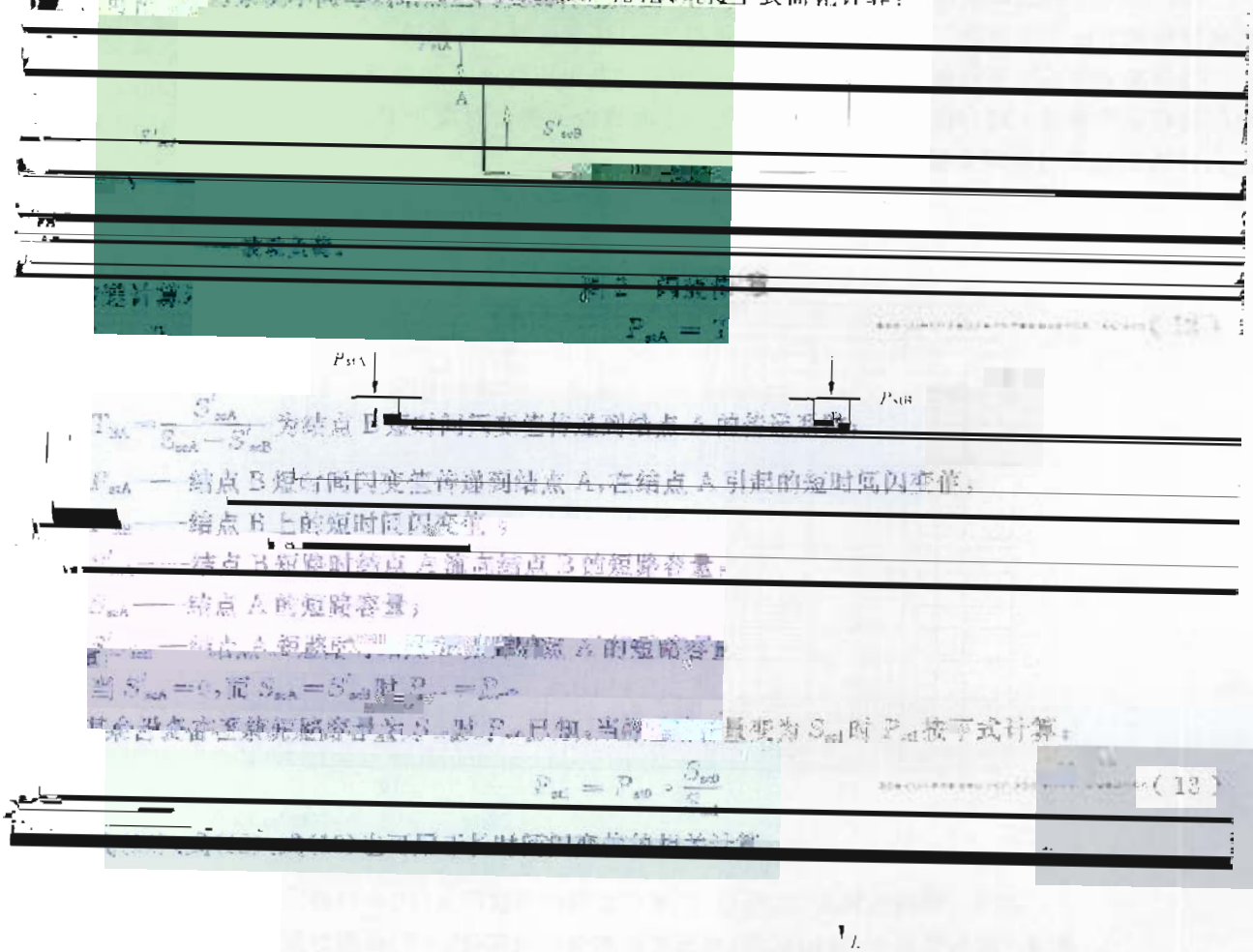
$m=1$——用于波动负荷引起电压变动同时发生重叠率很高的状况；

$m=2$——用于随机波动负荷引起电压变动同时发生的状况(例如熔化期重叠的电弧炉)；

$m=3$——用于波动负荷引起的电压变动同时发生的可能性很小的状况(比较常用)；

$m=4$——仅用于熔化期不重叠的电弧炉所引起的电压变动合成。

电力系统不同母线结点上闪变的传递如图2所示，可按下式简化计算：



L——波动负荷。

图2 闪变传递计算示意

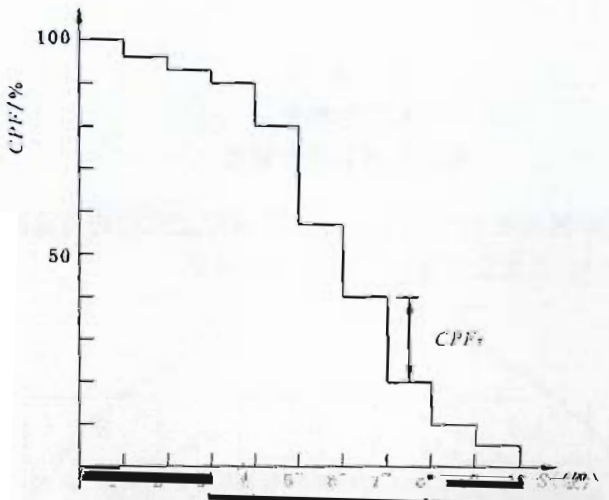
$$P_{stA}=T_{BA}\cdot P_{stB} \qquad \cdots\cdots(12)$$

式中：

$T_{BA}=\dfrac{S'_{scA}}{S_{scA}-S'_{scB}}$为结点B短时间闪变值传递到结点A的传递系数；

附 录 A
（规范性附录）
闪变的测量和计算式

根据 IEC 61000-4-15:1996 制造的 IEC 闪变仪是目前国际上通用的测量闪变的仪器，有模拟式的
[redacted]



b)

图 A.2(续)

由 *CPF* 曲线获得短时间闪变值：

$$P_{st}=\sqrt{0.031\,4P_{0.1}+0.052\,5P_1+0.065\,7P_3+0.28P_{10}+0.08P_{50}} \quad \cdots\cdots(A.1)$$

式中：

$P_{0.1}$、P_1、P_3、P_{10}、P_{50} 分别为 *CPF* 曲线上等于 0.1%、1%、3%、10% 和 50% 时间的 $S(t)$ 值。

附 录 B
（资料性附录）
高压(HV)总供电容量 S_{HV} 的估算方法

高压(HV)总供电容量 S_{HV} 即为主变压器总供电容量。对于某些用户(特别是 220 kV 供用户)，其

高压(HV)总供电容量 S_{HV} 即为主变压器的供电容量。对于某些用户(特别是220 kV供用户)，其

PCC附近的电源，S_{HV} 可以用下列方法估算：

第二种近似估算：如图B.1所示，设1为所考虑的结点，2,3为其附近有较大波动负荷的结点，则

第一种估算方法，求出 S_{HV1}、S_{HV2}、S_{HV3}，然后求出工频下传递系数 K_{2-1}、K_{3-1}，

点；若1点为PCC点，则 $K_{1-1}=1$。K_{i-1} 为 i 点对1点的工频电压传递系数，即当1点有单位工频电压时在 i 点引起的电压。K_{i-1} 计算一般需要计算机程序，但在某些情况下可以简单地给出近似的结果。由叠加得：

$$S_{HV}=S_{HV1}+K_{2-1}\times S_{HV2}+K_{3-1}\times S_{HV3}+\cdots$$

图B.1 第二种方法估算 S_{HV} 示意

第一种近似估算：在PCC最大需求日(或计及将来发展)，所供给的HV用户总容量为 $\sum S_{HV}$，就取为 S_{HV}。但当PCC附近有较大的波动负荷时，则按第二种近似估算。

第二种近似估算：如图B.1所示，设1为所考虑的结点，2,3……为其附近有较大波动负荷的结点，则

附 录 C
（资料性附录）
电弧炉的闪变估算方法

电弧炉在运行过程中，特别是在熔化期，随机且大幅度波动的无功功率会引起供电母线严重的电压波动和闪变。电弧炉在熔化期电极和炉料（或熔化后钢水）接触可以有开路和短路两种极端状态，当相继出现这两种状态时，其最大无功功率变动量 ΔQ_{max} 就等于短路容量 S_{sc}。

电弧炉在 PCC 点引起的最大电压变动 d_{max} 可通过其最大无功功率变动量 ΔQ_{max} 由式(6)计算获得。电弧炉在 PCC 点引起的闪变大小主要与 d_{max} 有关，也与电弧炉的类型、炉变参数、短网结构的工艺、炉料的状况等有关。通过经验公式，由电弧炉的类型和其 d_{max} 可对其闪变值进行粗略地估算，经验公式如下：

$$P_{lt} = K_{lt} \cdot d_{max} \qquad \cdots\cdots(C.1)$$

式中：

K_{lt}——交流电弧炉一般取 0.48；

K_{lt}——直流电弧炉一般取 0.30；

K_{lt}——特殊电弧炉一般取 0.20；

康斯迪（CONSTEEL）电弧炉 K_{lt} 一般取 0.25。

附 录 D
（资料性附录）
闪变合格率统计方法

闪变合格率是指实际运行电压在闪变合格范围内累计运行时间与对应的总运行统计时间的百分比，计算式如下：

$$\text{闪变合格率} = \left(1 - \frac{\text{闪变超限时间}}{\text{总运行统计时间}}\right) \times 100\% \quad \cdots\cdots (D.1)$$

参 考 文 献

[1] GB/Z 17625.5—2000 电磁兼容 限值中、高压电力系统中波动负荷发射限值的评估

[2] EN 50160:2000 Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution system