



中华人民共和国国家标准

232
F1

中华人民共和国国家标准



GB/T 12326—2008
代替 GB 12326—2000

2008-05-01 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
中 华 人 民 共 和 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	2
附录 A (规范性附录) 闪变的测量和计算	4
附录 B (规范性附录) 闪变的叠加和传递	5
附录 C (规范性附录) 闪变的测量和计算式	7
附录 D (资料性附录) 高压(HV)总供电容量 S_{HV} 的估算方法	9
附录 E (资料性附录) 电弧炉的闪变估算方法	10
附录 F (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》。

本标准与 GB 12326—2000 相比，主要变化如下：

- 对电压波动限值的判定进行了调整。对于电压波动幅度较低或规则的周期性电压波动，仍采用现行限值作为其限值。对于电压波动幅度较高或不规则的电压波动，根据实际运行情况，有一定简化，并对超标用户提出明确的治理要求。
- 对电压波动测量的持续时间，根据电力系统公共连接点的闪变采用一个星期(68 h)测量，单个波动负荷引起的闪变采用一天(24 h)测量，都取最大值为合格判据。
- 对闪变的测量方法进行了简化。删除了原标准中关于测量电压波动和闪变的详细方法。

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_{st} 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，并对超标用户的治理提出了要求。

本标准规定了电压波动和闪变的统计方法，以便于闪变状况的评估。

本标准附录 A 为规范性附录，附录 B、附录 C、附录 D 为资料性附录。

本标准由全国电压电能质量标准化技术委员会提出并归口。

本标准起草单位：中国电力科学研究院、中国电力科学研究院西安研究所、西安电力中心医院、浙江电力设计院、北京电力公司北京电力试验研究院、中冶京诚工程技术有限公司、武汉西通科技股份有限公司。

本标准与 GB 12326—2000 相比，主要变化如下：

- 对电压波动限值的判定进行了调整。

—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。

本标准适用于交流 50 Hz 电力系统正常运行方式下,由波动负荷引起公共连接点电压的电压波动。

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,MOE)

GB 17625.2—2007 电磁兼容 限值 对额定电流小于 16 A 且无附件接入的设备在公用低压供电系统中产生的电压变化、电压波动和闪变的限制(GB 17625.2—2007,IEC 61000-3-3:2005,ED1)

GB/Z 17625.3—2000 电磁兼容 限值 对额定电流大于 16 A 的设备在低压供电系统中产生的电压波动和闪变的限制(GB/Z 17625.3—2000,IEC 61000-3-5:1994)

IEC 61000-4-3:2004 电磁兼容 固定和测量技术 电压纹波和电压波动测试规范

术语和定义

本标准采用和定义适用于本标准。

公共连接点 (point of common coupling)

POCC

波动负荷 (fluctuating load)

生产(或是不)过程中周期性或非周期性地从电网中取用变动功率的负荷,例如,炼钢电炉、轧机、电弧炉等。

电压波动 (voltage fluctuation)

电压方均根值(有效值)一系列的变动或渐接的变更。

2 规范性引用文件

每半个基波电压周期方均根值(有效值)的时间函数。

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,MOE)

GB 17625.2—2007 电磁兼容 限值

3.6

电压波动幅度 *fluctuation change*

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。

闪光 *flicker*

灯光照度不稳定造成的视感。

短时间闪变值 *short term severity*

衡量短时间(若干分钟)内闪变强弱的统计量值(见附录 A)。短时间闪变的基本记录周期为 10 min。

长时间闪变值 *long term severity*

由长时间闪变值 P_{LT} 推算出,反映长时间(若干小时)闪变强弱的量值(见附录 A)。长时间闪变的基本记录周期为 2 h。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 累积概率函数 *cumulative probability function*

闪变 *flicker*

灯光照度不稳定造成的视感。

百分数(见

3.8

短时间闪变值 *short term sev*

P_{st}

衡量短时间(若干分钟)内负荷用户在一定统计量值(见附录 A)的短时间闪变的基本记录周期为 10 min。

3.9

长时间闪变值 *long term severity*

P_{LT}

由短时间闪变值 P_{st} 推算出的,反映长时间(若干小时)闪变强弱的量值(见附录 A)。长时间闪变的基本记录周期为 2 h。

3.10

累积概率函数 *cumulative probability function*

CPF

其横坐标表示电压波动幅度值,纵坐标表示对应横坐标值的电压波动限值的百分数(见图 A.2)。

4 电压波动的限值

本标准 GB/T 156—2007 本标准中系统标称电压 U_n 等级按以下划分。

限值 and 电压等级

10 kV

20 kV

35 kV

110 kV

220 kV

330 kV

500 kV

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

表 2 闪变限值

变量 P_{fl} 都应满足表 2 闪变限值的要求。

$\leq 110 \text{ kV}$	$> 110 \text{ kV}$
0.5	0.8

5.2 任何一个波动负荷由电力系统公共连接点单独引起的闪变应一般 $> 110 \text{ kV}$ 的要求。

$$P_{fl} = \sqrt{P_{fl1}^2 + P_{fl2}^2} \quad (1)$$

式中:

- P_{fl1} ——波动负荷投入时的长时间闪变测量量;
- P_{fl2} ——波动负荷退出时一段时间内的长时间闪变测量量;

波动负荷单独引起的闪变应满足表 2 闪变限值的要求,或按表 2 闪变限值的要求,或按表 2 闪变限值的要求,或按表 2 闪变限值的要求。

对于

为波动负荷额定功率的变动; S_c 为 FCC 短路容量。

满足 GB 17625.2 和 GB/Z 17625.3 的低电压电子设备。波动负荷单独引起的长时间闪变应小于该负荷用户的闪变限值。

方法

闪变的闪变限值见表 2。

Blank page with a large white redaction box covering the right side.

.....

..... 4 3

.....

..... 7

..... 8

间闪变 P_{st} 和长时间闪变值 P_{stL} 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_{stL} 由测量时间段内包含的短时间闪变值 P_{stj} 计算获得：

$$P_{st} = \sqrt[3]{\frac{1}{n} \sum_{j=1}^n (P_{stj})^3} \quad (9)$$

第 j 个短时间闪变值。

式中：

P_{stj} ——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

$d_{1,un}$ ，计算出其短时间闪变值：

$$P_{st} = \frac{d}{d_{1,un}} \quad (10)$$

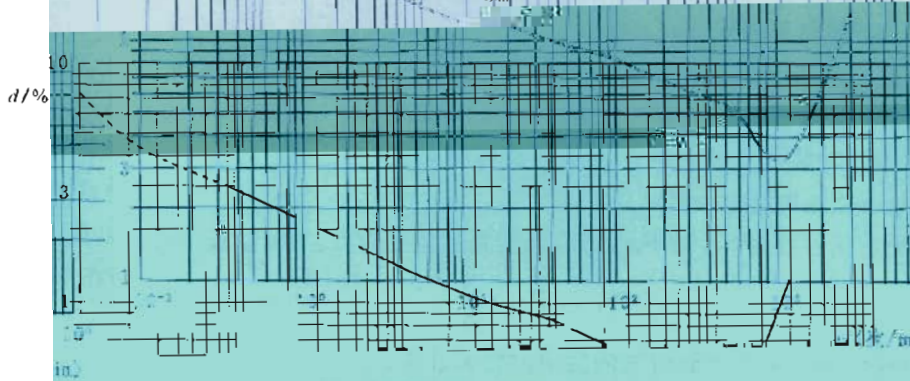


图 1 周期性矩形(或阶跃)电压波动的单位闪变值 $P_{st}=1$ 曲线

r (次/min)	1.0	1.2	1.5	2.0	2.5	3.0	4.0	5.0	6.0	8.0	10.0	15.0	20.0	30.0	40.0	50.0	60.0	80.0	100.0
$d_{1,un}$ (%)	1.0	0.95	0.9	0.85	0.8	0.75	0.7	0.65	0.6	0.55	0.5	0.45	0.4	0.35	0.3	0.28	0.26	0.24	0.22

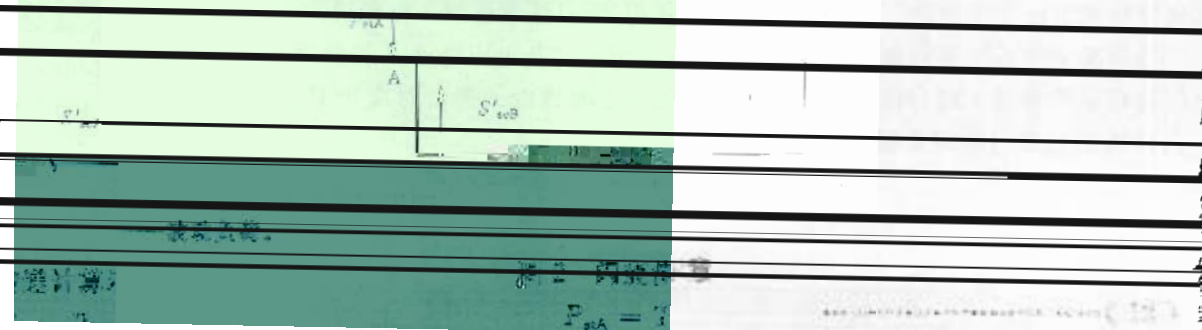
个波动负荷

闪变背景闪变在同一节点上相互叠加，其短时间闪变值可按下列式

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。

由电力系统不同母线连线上闪变的传递如图 2 所示,可按式简化计算:



$T_{BA} = \frac{S'_{scA}}{S_{scA} - S_{sch}}$ 为结点 B 短...

P_{stA} ——结点 B 短时闪变值传递到结点 A,在结点 A 引起的短时间闪变值;

P_{stB} ——结点 B 上的短时间闪变值;

S_{scA} ——结点 A 的短路容量;

S_{sch} ——结点 A 的短路容量;

当 $S_{scA} = 0$, 而 $S_{scA} = S_{sch}$ 时 $P_{st} = P_{sc}$

其余各量按附录 B 的公式及式 (12) 已知,当短路容量变为 S_{sc} 时 P_{st} 按下式计算:

$$P_{st} = P_{stB} \cdot \frac{S_{sc}}{S_{scA}} \quad (13)$$

L ——波动负荷。

图 2 闪变传递计算示意

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

式中：

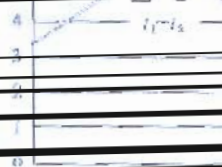
$T_{BA} = \frac{S'_{scA}}{S_{scA} - S_{sch}}$ 为结点 B 短时间闪变值传递到结点 A 的传递系数；

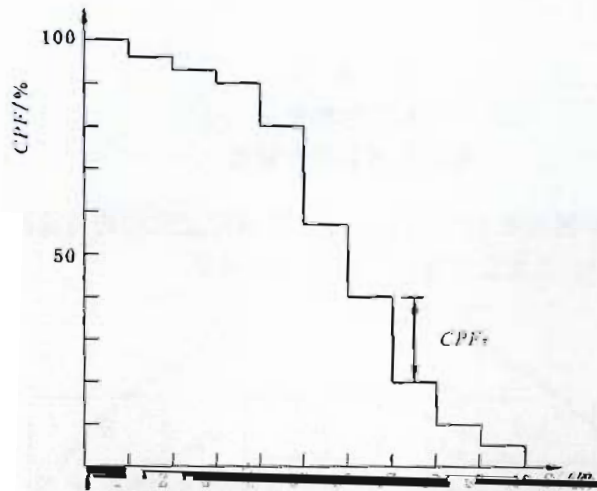


附录 A
(规范性附录)
闪变的测量和计算式

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, 有模拟式的也有部分或全部是数字式的结构, 其简化原理如图 A.1 所示。

降到适用于仪器





A

0 0.2 0.4 0.6 0.8 1.0 1.2 1.4 1.6 1.8 0 S(p.u.)

由 CPF 曲线获得短时间闪变值:

b)

$$P_{st} = \sqrt{0.031 P_{0.1} + 0.0085 P_{1} + 0.0657 P_{3} + 0.28 P_{10} + 0.08 P_{50}} \quad \dots\dots\dots (A.1)$$

图 A.2 (续)

式中:

由 CPF 曲线获得短时间闪变值: P_{st} 为 CPF 曲线上等于 0.1%、1%、3%、10% 和 50% 时间的 S(t) 值。

长时间闪变值 P_{lt} 由测量时 5 分钟内所包含的短时间闪变值计算获得。

$$P_{lt} = \sqrt{0.031 P_{0.1} + 0.0085 P_{1} + 0.0657 P_{3} + 0.28 P_{10} + 0.08 P_{50}} \quad \dots\dots\dots (A.1)$$

$$P_{lt} = \sqrt{\frac{1}{N} \sum_{i=1}^N (P_{st_i})^2} \quad \dots\dots\dots (A.2)$$

式中:

式中: N 为测量时 5 分钟内所包含的短时间闪变值个数。

$P_{0.1}$ 、 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} 即为主变压器的供电容量。对于某些用户(特别是 220 kV 级用户),其高压(HV)总供电容量 S_{HV} 即为主变压器的供电容量。

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 $\sum S_{\text{HV}i}$ 。

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。

按第一种估算

点)注入 1 p.u. 电压时各节点引起的电压。式(1)计算一般需要计算机程序,但在许多情况下,也能很快求出近似的结果。由此得:

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

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 $\sum S_{\text{HV}i}$,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、4 为邻近结点。设 $S_{\text{HV}1}$ 为结点 1 的容量。

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)接触可以有开路或短路两种极端状态,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、短路熔炼的工艺、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:

$$P_{fl} = K_{fl} \cdot d_{max} \dots\dots\dots (C.1)$$

式中:

- K_{fl} ——交流电弧炉一般取 0.48;
- K_{fl} ——直流电弧炉一般取 0.30;
- K_{fl} ——精炼电弧炉一般取 0.20;
- 康赛特 (CONSEEL) 电弧炉 K_{fl} 一般取 0.25;

(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:

闪变合格率 = (1 - 闪变超限时间 / 总运行统计时间) × 100% (D.1)

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:

闪变合格率 = (1 - 闪变超限时间 / 总运行统计时间) × 100% (D.1)

式中:闪变超限时间——闪变超限时间;总运行统计时间——总运行统计时间;闪变合格率——闪变合格率。

式中:

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

1170-5000 Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution systems

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