第35卷第1期	电网技术	Vol. 35 No. 1
2011年1月	Power System Technology	Jan. 2011

文章编号: 1000-3673 (2011) 01-0110-07 中图分类号: 7

10-07 中图分类号: TM 85 文献标志码: A 学科代码: 470-4037

局部放电下 SF₆分解组分检测与绝缘缺陷编码识别

唐炬, 陈长杰, 刘帆, 张晓星, 孟庆红

(输配电装备及系统安全与新技术国家重点实验室(重庆大学),重庆市 沙坪坝区 400044)

Detection of Constituents From SF₆ Decomposition Under Partial Discharge and Recognition of Insulation Defect Coding

TANG Ju, CHEN Changjie, LIU Fan, ZHANG Xiaoxing, MENG Qinghong

(State Key Laboratory of Power Transmission Equipment & System Security and New Technology(Chongqing University), Shapingba District, Chongqing 400044, China)

ABSTRACT: To recognize the insulation defects inside the totally enclosed gas insulated switchgear (GIS) by the contents of the constituents from decomposed SF_6 gas, it is necessary to establish an association rule between the decomposed gas composition and insulation defects beforehand. Utilizing the established platform for the partial discharge-caused decomposition experiments of SF₆ gas, a lot of partial discharge experiments for four kinds of typical insulation defects were performed, and it was found that under the partial discharge caused by different insulation defects there were obvious differences among the decomposition characteristics of SF₆ gas corresponding to these defects, and the component contents as well as their variation rates follow special law, for this reason a thinking and corresponding approach to recognize insulation defects by coding tree of gas composition contents were proposed. The ratio ranges of three groups of gas composition contents, i.e., SOF2/SO2F2, CF4/CO2 and $(SOF_2+SO_2F_2)/(CO_2+CF_4)$, are coded, then corresponding ratio coding tree was established and the coding combination to recognize four kinds of insulation defects was attained. For the condition that the composition content coding fell into a cross area, an auxiliary method to finally confirm the basis of coding was given.

KEY WORDS: SF₆; insulation defects; partial discharge; characteristic component; ratio coding

摘要:用 SF₆分解气体组分含量大小来识别全封闭式组合电器内的绝缘缺陷,须先建立分解气体组分与绝缘缺陷之间的关联法则。利用建立的 SF₆ 绝缘气体局部放电分解试验平

不同类型绝缘缺陷产生的局部放电下,SF₆的分解特性存在 台,对4种典型绝缘缺陷进行了大量局部放电试验,发现在 明显差异,其组分含量及变化率有特定的规律,为此提出用 气体组分含量编码树识别绝缘缺陷的思路和方法,并对 SOF₂/SO₂F₂、CF₄/CO₂和(SOF₂+SO₂F₂)/(CO₂+CF₄)3组气体 组分含量比值范围进行了编码,建立了相应的比值编码树, 得到了识别4种绝缘缺陷类型的编码组合,并针对组分含量 编码处于交叉无法确定的情况,给出了最终确定编码依据的 辅助方法。

关键词: SF₆; 绝缘缺陷; 局部放电; 特征组分; 比值编码

0 引言

六氟化硫(SF6)气体具有优良的绝缘性能,作为 绝缘介质可大幅减小设备尺寸,提高绝缘强度,已 在全封闭式组合电器(gas insulated switchgear, GIS) 中得到广泛应用^[1-3]。纯净的 SF₆气体化学性能稳定, 不易分解,但在局部放电(partial discharge, PD)、火 花放电、电弧放电和过热等因素作用下会分解^[4-8], 并生成一些稳定的气态衍生物。通过分析其组分特 性来诊断 SF₆气体绝缘电气设备的绝缘状态,已成 为本领域研究的热点^[9-11]。文献[12-14]研究了 SF₆ 在电弧、火花、电晕放电下的分解产物; 文献[15] 讨论了电极材料、水分及吸附剂等因素对 SF₆气体 分解组分的影响; 文献[16-17]报道可通过测试 SF₆ 气体分解产物来判断设备故障。大量研究表明, SF₆ 分解产物与设备不同类型绝缘缺陷引起的 PD 存在 某种关联,然而这种关联关系至今仍在研究中,用 SF₆分解气体组分的含量及变化情况来识别 GIS 内 的绝缘缺陷是目前研究的难点。因此,本文利用建 立的试验装置进行4种典型绝缘缺陷下的PD试验, 通过气相色谱仪对 SF₆分解组分含量的定量分析,

基金项目:国家重点基础研究发展计划项目(973 项目)(2009CB-724506);教育部全国优秀博士学位论文作者基金项目(200749)。

The National Basic Research Program of China (973 Program) (2009CB724506); Project Supported by Foundation for the Authors of National Excellent Doctoral Dissertation of Ministry of Education in China(200749).

提取能表征不同性质 PD 的组分参量,建立用于绝缘缺陷类型识别的方法,为最终实现用 SF₆分解组分含量诊断 GIS 设备绝缘故障做出了积极的探索。

1 SF₆局部放电分解试验

1.1 绝缘缺陷类型

利用文献[18]构建的 4 种典型绝缘缺陷物理模型: 1)高压导体突出物缺陷(N 类绝缘缺陷); 2)自由金属微粒缺陷(P 类绝缘缺陷); 3)绝缘子金属污染物缺陷(M 类绝缘缺陷); 4)绝缘子外气隙缺陷(G 类绝缘缺陷),在一定试验条件下进行 PD 试验,以获取反映不同绝缘缺陷的 SF₆分解组分混和样气。

1.2 试验方法与数据获取

试验在 SF₆气体放电分解装置^[19]上进行,接线 如图 1 所示,将 4 种缺陷物理模型分别置入放电室 内,气室充入 0.3 MPa 的 SF₆气体,逐步升高试验 电压至绝缘缺陷模型产生稳定的 PD,由 50 Ω无感 电阻将 PD 产生的脉冲电流信号转换成相应的脉冲 电压,通过电缆输入到 WavePro 7100XL 数字存储 示波器(模拟频带 1GHz,采样率 20GHz,存储深度 48 MB)进行监测。对每一种绝缘缺陷在持续不变的 试验电压下连续进行 96h 试验,除纪录 PD 时域信 号以外,每 12h 采集 1 次 SF₆分解气体进行组分定 量检测。试验时,为排除水分含量对试验结果的影 响,试验室温度通过空调控制在 20℃左右,湿度 通过除湿机控制在相对湿度 50%左右,所有试验均 在该条件下进行,以使试验结果具有可比性。



1.3 PD 时域分析

经测试,试验装置在没有缺陷模型时的固有起 始放电电压 U_g 为 45 kV,为保证试验获得的 PD 信 号由绝缘缺陷模型所产生,外施试验电压不得超过 该值。按照该要求将所设计的 4 种绝缘缺陷物理模 型分别放入 SF₆放电分解装置后,在各自的外施试 验电压下均能有效产生稳定的 PD,采集到的 4 种 绝缘缺陷产生的 PD 脉冲波形及对应功率谱如 图 2 所示, U_{PD} 为局放脉冲电压, P_{PD} 为功率谱。



由图 2 可见,不同绝缘缺陷产生的 PD 脉冲信 号在时域上具有明显差异。N 类绝缘缺陷产生的 PD 信号幅值最为稳定,约为30mV,脉冲放电频率高, 功率谱密集,总体放电能量大且相对集中;对于 P 类绝缘缺陷,由于微粒在放电期间会发生颤动、移 位及跳跃, PD 幅值高达到 60 mV 左右, 有较大分 散性,脉冲放电频率较低,总体放电能量不大,但 单次 PD 脉冲能量高; 对于 M 类绝缘缺陷, PD 幅 值在18mV 左右,脉冲放电频次较 N 类缺陷略低, 功率谱范围广且相对稀疏,总体放电能量较大;对 于G类绝缘缺陷,产生稳定PD所需外施试验电压 较高,放电幅值在 50 mV 左右,有较大分散性,脉 冲频次低,功率谱稀疏,总体放电能量小。总之, 不同绝缘缺陷产生的 PD 在时域特性上,诸如波形、 功率分布、放电频率、强度、总体放电能量等方面 存在各自的特点,这将是不同 PD 引起 SF₆分解出 现特性差异的根本原因,为研究并建立 SF₆分解组 分特性与绝缘缺陷类型的对应关系提供了可能性。

2 SF₆放电分解组分混和样气检测

2.1 气相色谱仪

对 PD 使 SF₆发生分解生成的组分混和样气定 量测定,选用 Varian CP-3800 痕量气体分析仪,采 用填充柱和特制毛细柱并联的方式对混和样气进 行组分分离,用双 PDHID 检测器(检测精度可达 0.01 μL/L)对各分离组分作定量检测。色谱柱所用载



气为 99.999%的高纯度 He 气,在流速 2 mL/min、 柱温恒温 40 ℃、进样量 1 mL 和分流比 10:1 的条件 下,可有效对 SF₆ 混和样气进行分离。其中,填充 柱可以分离空气、CF₄ 和 CO₂;特制毛细柱可分离 空气、SF₆、SO₂F₂、SOF₂、H₂S 和 SO₂。

2.2 标准色谱图获取

本文配制了表1所示的标准气体,在相同的色 谱条件下,多次注入1~6号标气,并对比7号混和 标气出峰图,得到了各组分的标准色谱图,如图3 所示。利用不同组分保留时间(*t*_{RT})的不同^[20],并参 考标准谱图,对6种组分进行定性分析,表2为各 组分的保留时间。同时采用色谱峰面积外标法进行 定量标定^[20],定量公式为

$$c_i = c_{\mathrm{s},i} A_i / A_{\mathrm{s},i} = K_i A_i \tag{1}$$

式中: A_i、A_{s,i}分别为样品、标样中第*i*组组分气体 峰面积; c_i、c_{s,i}分别为样品、标样中第*i*组组分气 体含量; K_i为校正曲线的斜率,即绝对校正因子。 测得各组分的绝对校正因子如表 3 所示。

表 1	」 标准气体配置
Tab. 1	List of reference gas

编号	组分	含量/(µL/L)	体积/L					
1	CF_4	20	4					
2	CO_2	500	4					
3	H_2S	500	4					
4	SO_2	500	4					
5	SO_2F_2	20	4					
6	SOF_2	20	4					
7	SO ₂ F ₂ , SOF ₂ , SO ₂ , CF ₄ , H ₂ S	各 10	4					
2.00 2.00 2.00 2.00 1.75 1.75 1.75 1.50 1.34 0 5 1.50 1.34 0 5 1.50 1.25 1.00 1.25 1.00 5 1.25 1.00 5 1.00 5 1.00 5 1.00 5 1.00 5 1.00 5 1.00 5 1.00 5 1.00 5 5 1.00 5 5 6 7 8 1/min								
Tab. 2 Peak time of each component min								
组合	分 CF ₄ CO ₂ SF ₆ SO	₂ F ₂ SOF ₂	H ₂ S SO ₂					
填充	5柱 1.27 2.76 — -							
特制毛	细柱 — — 5.25 5.	.90 6.32	6.73 7.73					
表 3 绝对校正因子 Tab. 3 Correction factors								
组分	CF ₄ CO ₂ SOF ₂	SO_2F_2	H_2S					
Ki	0.169×10^{-4} 0.999×10^{-5} 0.385×10^{-5}	0^{-4} 0.238×10 ⁻⁴	0.241×10 ⁻⁴					

注:由于 SO2 受烃类影响出峰异常,暂未定量。

2.3 SF₆分解试验过程

试验按以下步骤进行:

 1)首先在放电气室中置入所需的绝缘缺陷物 理模型,将其抽真空,注入 SF₆新气,再将其抽真 空,重复该过程以对放电气室进行清洗,在最后一 次抽真空之后放置 24h,使放电室内的微水充分气 化,以便将放电室内固有水分和杂质气体含量减少 到最低。

2)清洗后再向放电气室注入 SF₆新气,直至放电气室内的气压接近实际 GIS 设备运行值,即 0.3MPa。

3)对缺陷模型施加试验电压,利用回路无感 电阻监测 PD 放电量和幅值,调节试验电压,使缺 陷模型产生稳定持续的 PD。

4)每隔 12h,从采气口抽取 SF₆放电分解样气, 用气相色谱仪对其进行组分含量的定量分析。

2.4 SF₆气体固有杂质测定

尽管试验所使用的 SF₆气体为 99.999%的高纯 度气体,但在充入放电室后,必须在未进行 PD 试 验前测定杂质含量,目的是:1)检测 SF₆气体的 纯度是否符合标准,防止 SF₆气体因受潮、久置、 漏气等原因造成杂质气体含量过多,影响试验结 果;2)考虑到在向放电室充气过程中可能混入杂 质组分以及放电室内可能有吸附的残存分解物, 对 PD 试验前后气体组分准确对比产生影响。本文 对试验前充入的 SF₆ 气体所含杂质的定量检测如 表 4 所示。结果表明,SF₆气体中的杂质组分主要 为空气(O₂+N₂)、CO₂ 和 CF₄,其他杂质含量很低 均可忽略,说明上述试验步骤中的清洗过程是有 效的。

表4 SF₆气体中的杂质 Tab. 4 Impurities in SF₆ gas μL/L 杂质 CO_2 CF_4 SO_2 H_2S SOF₂ SO_2F_2 含量 3.62 4.65 0.00 0.00 0.00 0.00

2.5 SF。分解组分含量测定

利用色谱组分保留时间和峰面积外标法,并结 合获取的色谱标准图谱,对 PD 下的 SF₆气体分解 组分进行了定性和定量分析,在扣除放电前的杂质 含量后,得到了 CF₄、CO₂、SOF₂和 SO₂F₂组分的 含量,以及在不同类型绝缘缺陷产生的 PD 下,稳 定组分含量与放电时间的关系,如图 4 所示(SO₂ 受 烃类影响出峰异常和 H₂S 的不稳定性,暂未进行 定量分析)。图中 *R*²₁, *R*²₂, *R*²₄ 为曲线的拟合度。



Fig. 4 Composition concentration under four kinds of defects

3 SF₆分解组分含量及变化规律分析

在对由 4 种绝缘缺陷产生的 PD 使 SF₆分解的 组分定量测定中,均能检测到 CF₄、CO₂、SOF₂和 SO₂F₂这4种主要稳定组分,由图4所示曲线可以 看出,不同绝缘缺陷下的 SF₆分解特征存在明显差 异。对于 N 类绝缘缺陷, SF₆分解量最大, 其中, SOF2生成量最多、增长速率最高, SO2F2组分生成 速率相对较低, 且随放电时间的延长较快趋于饱 和。此外,该缺陷下还生成了较多的 CO2 组分气体, 且随放电时间的延长含量持续增长,而CF4的含量 变化没有明显的规律性。对于 P 类绝缘缺陷, 各组 分的含量随时间变化较不均匀,这与该绝缘缺陷产 生的 PD 具有不稳定性有关,此时生成的 SOF₂ 和 SO_2F_2 这 2 种组分气体含量差距显著,同时 CF_4 的 含量略高于 CO2。对于 M 类绝缘缺陷, SOF2 的含 量和增长速率也明显高于 SO₂F₂; 而 CF₄ 的含量随 放电时间的延长呈稳定的增长趋势, CO₂的含量很 少。对于G类绝缘缺陷,虽然单次放电强度较高, 但 SF₆ 总的分解量却很少; 值得注意的是, SO₂F₂ 的含量高于 SOF₂,明显有别于前 3 种绝缘缺陷下 的分解规律,此外,CO₂的含量明显高于 CF₄,且 在放电后期有增高趋势。为此,采用文献[21]提出 的绝对产气速率r_a来描述不同绝缘缺陷在各时间段 上分解组分的产气特性,其计算公式为

$$r_{\rm a} = \frac{C_{i2} - C_{i1}}{\Delta t} \tag{2}$$

式中: *C*_{i2} 为第 2 次测得 *i* 组分的含量; *C*_{i1} 为第 1 次测得 *i* 组分的含量; Δ*t* 为 2 次检测的时间间隔。 计算得到不同绝缘缺陷 PD 下各组分的绝对产气速 率如表 5 所示。

在4种绝缘缺陷产生的PD下,SO₂F₂和SOF₂均在放电初期出现了产气高峰期,原因是放电初期 气室内残留的微氧和微水参与反应生成了较多的

表 5 4 种绝缘缺陷下的产气速率 Tab. 5 Production rate under four kinds of defects

绝缘缺陷	n-h kai / 1	$r_{a}/(\mu L/(L \cdot d))$					
类型	DJ HJ\ Q	CF_4	CO_2	SO_2F_2	SOF_2		
N缺陷	1	0.90	23.07	216.31	364.44		
	2	1.90	42.51	86.29	263.15		
	3	8.88	23.50	101.55	278.97		
	4	-8.26	35.67	67.05	207.90		
n the ut	1	13.49	5.18	5.28	72.11		
	2	15.96	7.20	9.70	137.07		
P 畎阳	3	1.81	3.87	0.34	13.01		
	4	1.42	0.38	0.50	16.72		
M缺陷	1	1.70	1.22	7.62	16.89		
	2	0.91	0.40	3.66	10.06		
	3	1.66	-0.34	1.70	8.67		
	4	1.90	0.90	1.97	7.16		
	1	0.54	2.30	4.96	1.66		
G缺陷	2	0.13	0.82	1.67	0.76		
	3	0.07	0.47	0.86	0.26		
	4	0.27	2.91	0.07	0.49		

SO₂F₂和 SOF₂,随着放电时间的延长,参与反应的 微氧和微水逐渐减少,使得产气速率相应下降。表 中数据显示,N类绝缘缺陷下的产气速率最高,结 合 PD 脉冲检测结果,原因可能是该绝缘缺陷产生 的 PD 稳定且放电幅值较大,总体放电能量高,可 以为 SF₆的分解提供持续的能量; P 类绝缘缺陷下 SO₂F₂和 SOF₂的产气高峰主要在放电初期,且随 着放电时间的延长,2种组分的产气速率明显降 低,原因是该缺陷试验时有少许微粒跳出了碗电 极,PD 的频次随之降低,导致各组分的产气速率 下降; M 类绝缘缺陷下 SO₂F₂和 SOF₂产气速率相 对较低,原因可能是该绝缘缺陷产生的 PD 幅值较 低,总体放电能量较小:G类缺陷下各组分的产气 速率很低,不同的是 SO₂F₂ 在放电初期产气速率略 高于 SOF₂,但随着放电时间的延长产气速率下降 较快,在84h以后SOF₂产气速率超过SO₂F₂,可 见 SOF₂是 PD 中的主要分解组分。4 种绝缘缺陷 PD 下都检测到有 CF_4 和 CO_2 生成组分,而 M 类 缺陷下,由于放电发生在固体绝缘材料表面,CF₄的产气速率高于 CO₂,且随着放电时间的延长含量逐渐增加。

4 特征组分气体含量比值分析

在绝缘缺陷产生的 PD 作用下, SOF₂和 SO₂F₂ 是稳定的分解产物, CF₄和 CO₂的生成情况随缺陷 类型不同而不同。总体看来, SF₆ 气体在不同绝缘 缺陷类型产生的 PD 作用下,其分解特性存在明显 差异,且具有规律性。通过对检测数据的统计分析, 作者提出用 SOF₂/SO₂F₂、CF₄/CO₂和(SOF₂+SO₂F₂)/ (CO₂+CF₄)这 3 组组分含量比值作为表征不同绝缘 缺陷类型的特征组分比值,通过计算得到的 3 组组 分含量比值如表 6 所示。

对于 N 类绝缘缺陷,由于位置固定不变,一旦 引发 PD,会长期稳定存在,致使 SF₆的分解速率最 高,SOF₂和 SO₂F₂增长规律性强,SOF₂/SO₂F₂的比 值大小在 1~2,同时 CO₂含量高于 CF₄,(SOF₂+ SO₂F₂)/(CO₂+CF₄)含量比值较高,大于 11,在绝缘 缺陷类型识别时最易判定;对于 P 类绝缘缺陷,由 于微粒位置相对自由,PD 存在不稳定性,较高的

表 6 4 种绝缘缺陷特征组分比 Tab. 6 Characteristic content ratio under four kinds of defects

含量比	放电时间/h	N类缺陷	P类缺陷	M 类缺陷	G类缺陷
	12	1.47	6.96	2.16	0.33
	24	1.69	13.66	2.22	0.34
50E /50 E	36	1.94	10.64	2.23	0.35
	48	2.07	13.96	2.39	0.37
SOF ₂ /SO ₂ F ₂	60	2.21	14.22	2.55	0.38
	72	2.24	14.50	2.74	0.36
	84	2.33	14.82	2.81	0.37
	96	2.37	15.10	2.86	0.49
	12	0.80	4.59	1.33	0.12
	24	0.04	2.60	1.39	0.25
	36	0.12	1.38	1.89	0.12
CE /CO	48	0.04	2.38	1.62	0.22
CF_4/CO_2	60	0.02	2.49	1.43	0.20
	72	0.13	1.92	3.34	0.21
	84	0.11	2.26	3.80	0.26
	96	0.03	1.97	2.84	0.16
	12	38.07	4.19	6.53	1.92
	24	24.23	4.15	8.39	2.33
	36	13.36	3.05	9.95	2.70
$(SOF_2+SO_2F_2)/$	48	13.60	5.36	9.02	2.39
(CO_2+CF_4)	60	13.86	5.13	7.74	2.53
	72	13.01	5.00	8.74	2.42
	84	11.05	5.32	7.83	2.18
	96	12.37	5.17	6.91	1.53

单次脉冲强度使得 SOF2 和 SO2F2 生成含量差距较 大,致使 SOF₂/SO₂F₂含量比值统计数据有分散性, 但总体比值较高,大于6,同时CO2含量低于CF4, (SOF₂+SO₂F₂)/(CO₂+CF₄)含量比值在 3~5; 对 M 类 绝缘缺陷,与N类绝缘缺陷有一定相似性,产生的 PD 较为稳定,但放电强度较低,SOF₂/SO₂F₂含量 比值在 2~3。此外,由于 PD 紧贴绝缘材料表面, 放电引起绝缘材料释放的 C 原子与 SF₆分解出的 F 原子易结合生成 CF₄, 使得(SOF₂+SO₂F₂)/(CO₂+ CF4)含量比值在 6~10,因此可作为判断绝缘材料表 面缺陷的依据;对于 G 类绝缘缺陷,虽然产生的 PD 幅值较高,单次放电强度较大,但总放电次数 较少,致使 SF₆分解的总量极少,使放电初期检测 到 SOF₂/SO₂F₂ 的含量比值小于 1, 同时(SOF₂+ SO₂F₂)/(CO₂+CF₄)含量比值较低,在1~3,因此可以 结合脉冲电流检测和气体组分分析判定G类缺陷。

此外,在N类和M类绝缘缺陷产生稳定的PD 下,SOF₂/SO₂F₂的含量比值随放电时间的延长有稳 定的增长趋势。在P类缺陷试验中还发现,当放电 剧烈时,SOF₂和SO₂F₂的含量差距会明显增大。因 此,可以利用SOF₂/SO₂F₂的比值变化来判断PD的 强度及发展趋势,比值高说明PD强度较大,比值 逐渐增大说明绝缘缺陷有不断扩大的趋势。

5 基于比值编码树的绝缘缺陷类型识别

由上述分析可知,用分解组分含量的比值范围 来定义相应编码,再根据不同的编码组合可对4种 绝缘缺陷类型进行识别。作者对表6所示的3组组 分含量比按其大小范围进行编码,如表7所示。

表 7 组分含量比值编码 Tab. 7 Code for component concentration ratio

rust? Coue for component concentration runo										
组分	CF ₄	/CO ₂	SC	SOF ₂ /SO ₂ F ₂		(SOF ₂ +SO ₂ F ₂)/(CO ₂ +		+CF ₄)		
比值	<1	>1	<1	1~4	>4	1~3	3~6	6~10	>10	
编码	0	1	0	1	2	0	1	2	3	

研究发现,4种绝缘缺陷类型与编码组合存在 一定的对应关系,为此,作者建立了识别绝缘缺陷 类型的编码树,如图5所示。编码树的第1层编码 由 CF₄/CO₂ 比值编码确定,第2层编码由 SOF₂/ SO₂F₂比值编码确定,第3层编码由(SOF₂+SO₂F₂)/ (CO₂+CF₄)比值编码确定,最后可得到识别绝缘缺 陷类型的编码组合。即N、P、M、G 类绝缘缺陷识 别的编码组合分别为013、111、122、000。

用该编码树识别绝缘缺陷的准确性,取决于组



Fig. 5 Coding tree for insulation defects

分含量检测和编码的准确性。组分含量的准确检测 可以由试验保证,但对于组分含量处于编码的交叉 处,如何进行有效编码往往因人而异,如果编码不 当,会出现错误的判断,因此当组分含量编码处于 交叉时,可借助某些核心组分含量大小及变化规律 来确定最终的编码,以减小误判率。此外,利用上 述建立编码树的方法,可以采用更多的特征组分参 与编码,以进一步提高对4种或更多绝缘缺陷类型 的准确识别。

6 结论

1)对4种绝缘缺陷产生的 PD 进行了时域和频 域分析,发现在放电频率、脉冲陡度、放电分散性 以及能量分布等方面有各自的特点,这是导致 SF₆ 绝缘气体发生分解生成不同含量、不同变化规律组 分的根本原因,因此可利用 SF₆分解气体组分的定 量检测来识别不同类型绝缘缺陷。

2)4种绝缘缺陷产生的 PD 均能使 SF₆发生分 解生成多种衍生物,其中 CF₄、CO₂、SOF₂和 SO₂F₂ 这4种组分比较稳定,利用制定的组分色谱标准图 谱,得到了4种组分含量随时间的变化关系,发现 不同类型绝缘缺陷产生的 PD 使 SF₆分解生成的组 分,在含量、产气率以及变化规律上有明显差异, 分析了差异的原因。

3) 发现 4 种绝缘缺陷下的不同组分含量比有 一定范围,提出一种用气体组分含量编码树识别绝 缘缺陷的思路和方法,并对 SOF₂/SO₂F₂、CF₄/CO₂ 和(SOF₂+SO₂F₂)/(CO₂+CF₄)这 3 组气体组分含量比 值范围进行了编码,建立了相应的比值编码树,得 到了识别 4 种绝缘缺陷类型的编码组合。

4)在 PD 导致 SF₆发生分解生成的特征组分中, SOF₂ 是核心分解产物,变化规律也最为明显,除 G 类绝缘缺陷以外,其他 3 种绝缘缺陷产生的 SOF₂ 含量均很高,在组分含量编码处于交叉无法确定 时,可作为确定最终编码的依据。

参考文献

- [1] 唐炬.组合电器局放在线监测外置传感器和复小波抑制干扰的研 究[D].重庆:重庆大学,2004.
- [2] 汪沨,邱毓昌. 气体绝缘开关装置(GIS)的近期发展动向[J]. 电网 技术, 2003, 27(2): 54-57.
 Wang Feng, Qiu Yuchang. Recent development trend of gas insulated switchgear[J]. Power System Technology, 2003, 27(2): 54-57(in Chinese).
 [3] 丁繁荣,赵学军,张敏强. 高压电气设备 SF₆ 气体危害及防范措
- 施[J]. 电网技术, 2007, 31(S2): 286-290. Ding Fanrong, Zhao Xuejun, Zhang Minqiang. Hazards of SF₆ Gas in power equipment on human and environment and preventive measures[J]. Power System Technology, 2007, 31(S2): 286-290(in Chinese).
- [4] 贾志杰,范建斌,李金忠,等.不同 SF₆ 气压下不同填料环氧树 脂绝缘子的直流闪络特性[J].电网技术,2010,34(8):31-40. Jia Zhijie, Fan Jianbin, Li Jinzhong, et al. DC flashover characteristics of epoxy resin insulator with and without fillers under different SF₆ gas pressures[J]. Power System Technology, 2010, 34(8): 31-40 (in Chinese).
- [5] 骆立实,姚文军,王军,等.用于 GIS 局部放电诊断的 SF₆分解 气体研究[J].电网技术,2010,34(5):225-230.
 Luo Lishi, Yao Wenjun, Wang Jun, et al. Research on partial discharge diagnosis of GIS by decomposed gas of SF₆[J]. Power System Technology, 2010, 34(5):225-230(in Chinese).
- [6] 张晓星,任江波,肖鹏,等.检测 SF₆ 气体局部放电的多壁碳纳 米管薄膜传感器[J].中国电机工程学报,2009,29(16):116-120.
 Zhang Xiaoxing, Ren Jiangbo, Xiao Peng, et al. Multi-wall carbon nanotube films sensor applied to SF₆ PD detection[J]. Proceedings of the CSEE, 2009, 29(16): 116-120(in Chinese).
- [7] Heise H M, Kurte R, Fischer P, et al. Gas analysis by infrared spectroscopy as a tool for electrical fault diagnostics in SF₆ insulated equipment[J]. Fresenius' Journal of Analytical Chemistry, 1997, 358(7-8): 793-799.
- [8] Piemontesi M, Niemeyer L. Sorption of SF₆ and SF₆ decomposition products by activated alumina and molecular sieve 13X[C]//IEEE International Symposium on Electrical Insulation. Montreal, Quebec: IEEE, 1996: 828-838.
- [9] Beyer C, Jenett H, Kfockow D. Influence of reactive SF_x gases on electrode surfaces after electrical discharge under SF₆ atmosphere[J]. IEEE Trans on Dielectrics and Electrical Insulation, 2000, 7(2): 234-240.
- [10] 张晓星,姚尧,唐炬,等. SF₆ 放电分解气体组分分析的现状和 发展[J].高电压技术,2008,34(4):37-42.
 Zhang Xiaoxing, Yao Yao, Tang Ju, et al. Actuality and perspective of proximate analysis of SF₆ decomposed products under partial discharge[J]. High Voltage Engineering, 2008, 34(4): 37-42(in Chinese).
- [11] 刘有为,吴立远,肖燕,等.输变电设备特征参量的研究[R].北 京:中国电力科学研究院,2009.
- [12] Boudene C, Cluet J L, Keib G, et al. Identification and study of some properties of compounds resulting from the decomposition of SF₆ under the effect of electrical arcing in circuit-breakers[J]. Revue Generale Electricite, 1974(Special Issue): 45-78.
- [13] Grasselt H , Ecknig W , Polster H J , Applications of gas chromatography for the development of SF_6 insulated switchgear and equipment[J]. Elektrie, 1978(32): 369-371.
- [14] Bartakova B, Krump J, Vosahlik V. Effect of electric partial discharge

in SF₆[J]. Electrotechnichy Obzor, Prague, 1978, 67(4): 230-233.

- [15] 刘有为,吴立远,弓艳朋. GIS 设备气体分解物及其影响因素研究[J]. 电网技术,2009,33(5):58-61.
 Liu Youwei, Wu Liyuan, Gong Yanpeng, et al. Investigation on SF6 decomposition products in GIS and affecting factors[J]. Power System Technology, 2009, 33(5):58-61(in Chinese).
- [16] 连鸿松.根据 SF₆ 气体分解产物诊断电气设备故障[J].福建电力 与电工,2005,23(3):21-24.
 Lian Hongsong. Electrical equipment fault diagnosis according to SF₆ department products[J]. Fujian Power and Electrical Engineering, 2005,23(3):21-24(in Chinese).
- [17] 卢立秋. 放电故障的 SF₆设备分解产物总量分析[J]. 华北电力技术, 2007(1): 150-152.
 Lu Liqiu. Analyzing amount of SF₆ facilities decomposition product by electric discharge fault[J]. North China Electric Power, 2007(1): 150-152(in Chinese).
- [18] Tang Ju, Zhou Qian, Tang Ming, et al. Study on mathematical model for VHF partial discharge of typical insulated defects in GIS[J]. IEEE Trans on Dielectrics and Electrical Insulation, 2007, 14(1): 30-37.
- [19] 唐炬,李涛,万凌云,等. SF₆气体分解组分的多功能试验装置研制[J]. 高电压技术,2008,34(8):1583-1588.
 Tang Ju, Li Tao, Wan Lingyun, et al. Device of SF₆ dissociation

apparatus under partial discharge and gaseous decomposition components analysis system[J]. High Voltage Engineering, 2008, 34(8): 1583-1588(in Chinese).

- [20] 汪正范. 色谱定性与定量[M]. 北京: 化学工业出版社, 2000: 49-68.
- [21] 唐炬,李涛,张晓星,等.两种常见局部放电缺陷模型的 SF₆ 气体分解组分对比分析[J].高电压技术,2009,35(3):487-492.
 Tang Ju, Li Tao, Zhang Xiaoxing, et al. Analysis of SF₆ gaseous decomposition components under two kinds of PD defects[J]. High Voltage Engineering, 2009, 35(3):487-492(in Chinese).



收稿日期: 2010-09-19。 作者简介:

唐炬(1960),男,博士,教授,博士生导师,

973 计划首席科学家,主要从事高压电气设备绝缘 在线监测及故障诊断研究, E-mail: cqtangju@ vip.sina.com;

■ 陈长杰(1984),男,硕士研究生,从事电力电 缆绝缘在线监测及故障诊断研究;

刘帆(1984),男,博士研究生,主要从事GIS绝缘故障诊断研究。

(责任编辑 马晓华)