2016年5月

Vol. 10, No. 5 May 2016

文章编号:1674-0629(2016)05-0001-07

中图分类号:TM712

文献标志码:A

DOI: 10.13648/j.cnki.issn1674-0629.2016.0x.00x

电压不平衡跌落时动态电压恢复器的快速 PLL 策略

胡军¹,曹军威²,张少杰²,杨洁²,袁仲达²,胡子珩³,姚森敬³,张华赢³ (1.浙江清华长三角研究院杭州分院,杭州 310019;

2. 清华大学信息技术研究院,北京100084;3. 深圳供电局有限公司,广东 深圳518048)

摘要:传统的 PLL 算法不能满足动态电压恢复器(DVR)在三相电压不平衡故障时的快速准确锁相要求。本文在分析 传统 PLL 的基础上,提出 dαβ-PLL 和"推演顺接"相结合的锁相策略。新的锁相策略在一个周期之内基于历史数据进 行推演并锁定相位;一个周波之后采用 dαβ-PLL 来锁定相位。仿真结果与样机试验证实了,新型 PLL 锁相策略在三相 电压不平衡跌落故障时能够快速准确锁相,可满足 DVR 的使用要求。

关键词:DVR 软件锁相;不平衡电压跌落;DVR 锁相策略;三相 PLL

A Fast PLL Algorithm for Dynamic Voltage Restorer During Voltage Imbalance Sag

HU Jun¹, CAO Junwei², ZHANG Shaojie², YANG Jie², YUAN Zhongda², HU Ziheng³, YAO Senjing³, ZHANG Huaying³

(1. Yangtze Delta Region Institute of Tsinghua University, Hangzhuo Branch, Hanzhou 310019, China;

2. Research Institute of Information Technology, Tsinghua University, Beijing 100084, China; 3. Shenzhen Power Supply Corporation, Shenzhen, Guangdong 518048, China)

Abstract: Traditional PLL algorithms cannot satisfy the requirement of a dynamic voltage restorer (DVR) for speed and accuracy during three-phase voltage imbalance sag. Based on analysis of traditional PLL aglorithms, this paper proposed a novel PLL strategy which combines the $d\alpha\beta$ -PLL algorithm with a phase prediction method using historial data. During the first cycle of a fault, the phase angle is estimated from the recorded voltage just before the fault occurred; and after the first cycle, the estimated values of $d\alpha\beta$ -PLL are then used for the phase angle eatimation. The simulation results and prototype test verified the proposed PLL strategy is capable to achieve fast phase-locking during three-phase voltage imbalance sag.

Key words: soft PLL for dynamic voltage restorer (DVR); voltage imbalance sag; phase-locked loop ; three-phase PLL

0 引言

随着国内工业经济的大规模发展,大容量、高 精度的生产设备应用越来越多,电能质量问题也越 来越受到人们的重视。电能质量问题造成的最直接 影响就是产品正常生产遭到破坏,给厂家带来巨大 经济损失。电能质量问题中,电压暂降问题尤为突 出^[1]。动态电压恢复器(dynamic voltage restorer, DVR)在电压暂降问题治理中正在得到广泛应用^[2]。

在 DVR 设计中,一般要求在 5 ms 内实现负载 电压补偿^[3]。当 DVR 在计算补偿电压时,首先需要 得到的是电压的相位信息^[4-6]。获得相位信息的方法 主要有:反馈滤波器法、离散傅里叶法、希尔伯特 变换法以及锁相环法(phase locked loop, PLL),其 中锁相环应用最多^[7-8]。

对于一个对称的三相系统,软件锁相算法可以 同时采样到三相电压 *U*_a、*U*_b、*U*_c,此时电网频率和

基金项目:国家自然科学基金资助项目(0000000);南方电网公司科技项目(K-SZ2012-026)。

Foundation item: Supported by the National Natural Science Foundation of China (0000000); the Science and Technology Projects (K-SZ2012-026).

幅值不变,可利用单同步旋转锁相法构造二元方程, 计算解出电网的幅值与相位。当发生电压暂降故障 时,三相电压不平衡、谐波和相移等工况均会发生。 当三相电压不平衡跌落时,在单同步旋转锁相法中 负序分量转化成2次谐波分量,在计算中很难滤除, 造成锁相环输出的相位和实际相位差异较大,不能 正确锁相^[9]。

文献[10-12]提出了基于双 dq 变换的软件锁相 环(DDSRF-PLL)和T1/4 延时正负序分离锁相法, 以及基于频率和初相角解耦检测的锁相方法,均需 要 5 ms 以上才可锁相成功。文献[13]提出了 SPLL-LES 锁相算法,虽然最快可达到 2 ms 实现锁 相,但算法非常复杂,不利于工程实现。本文采用 daβ-PLL 和"推演顺接"相结合的锁相策略,可以 实现在三相不平衡电压跌落、含谐波和相移等复杂 工况下 5 ms 以内成功锁相,能满足 DVR 对响应速 度快、锁相准确、输出稳定的高要求。

1 PLL 算法分析

单同步锁相算法主要包括:dq-PLL 和 αβ-PLL 算法,下面对这两种方法进行分析。

1.1 dq-PLL 锁相环

1.1.1 dq-PLL 原理

dq-PLL 直接追踪正序电压分量,具有算法简单, 相应速度快等优点^[14]。其基本原理是,将 abc 三相 坐标系下的电压转换到两相静止αβ坐标系下,再变 换到与 abc 同步旋转的两相 dq 坐标系中。经过两次 坐标变换,并控制 q 轴分量为 0,即可实现正序电 压锁相。电压转换矢量如图 1 所示。



图 1 dq-PLL 电压转换矢量图

Fig. 1 voltage vector diagram for dq-PLL frame transformation

图 1 中, u 为三相电压合成矢量, ω 为电压旋 转角频率, θ 为 d 轴与 α 轴夹角。

根据图 1,由瞬时无功理论,按照 Clack 和 Park 变换,可以得到 *U*_d和 *U*_g电压表达式,即:

$$\begin{bmatrix} U_{d} \\ U_{q} \end{bmatrix} = U \begin{bmatrix} \cos(\omega t - \theta) \\ \sin(\omega t - \theta) \end{bmatrix}$$
(1)

式中 U 为电压幅值,其余参数含义可参见图1。

不难看出,实现锁相的目的就是要把旋转坐标 d轴和电压合成矢量重叠并同步旋转。在锁相完成 之前,dq轴分量都是正弦交变量。当锁相完成时, $\omega t = \theta$,此时, $U_{d} = U$ 是一直流分量,而 $U_{q} = 0$ 。所 以从控制过程来看,只要保证 $U_{q} = 0$ 即可实现锁相。

1.1.2 dq-PLL 控制策略

根据以上分析,为实现锁相成功,需要保证 $U_q=0$ 。在控制算法中,先把 U_q 的目标值设定为0, 把锁相环的输出值 θ 作为反馈量计算出实际 U_q ,与 目标给定值(0)相减得到误差信号,再经过 PI 调 节,得到频率误差 $\Delta \omega$ 。把 $\Delta \omega$ 与理论角频率相加, 计算出实际角频率,经过一积分环节,最后得到电 网电压相位的估计值 θ qd。当控制量 U_d 调节为0时, 估计值 θ qd 就与实际电压的相位一致,也就成功锁 相。dq 的控制框图可以用图 2 表示。



图 2 dq-PLL 控制框图 Fig. 2 block diagram of dq-PLL

dq-PLL 具有原理简单,响应速度快等优点,但 在动态过程中频率超调比较严重,系统稳定性差。

1.2 αβ-PLL 锁相环

1.2.1 αβ-PLL 原理





$$\Delta \theta = \theta_{gr} - \theta_{\alpha\beta} \approx \sin(\theta_{gr} - \theta_{\alpha\beta})$$
(2)
$$\Delta \theta \approx \sin(\theta_{gr}) \cos(\theta_{\alpha\beta}) - \sin(\theta_{\alpha\beta}) \cos(\theta_{gr})$$
(3)

1.2.2 αβ-PLL 控制策略

 $\alpha\beta$ -PLL 控制框图如图 3 所示。

在 $\alpha\beta$ -PLL 控制过程中,仍然以锁相环的输出θ $\alpha\beta为反馈量,但控制误差是αβ坐标系下 U_α和 U_β$ 同θαβ三角函数的乘积(参见表达式(3))。这一乘积反映了估计相位的误差,经过 PI 调节器,再将其和理论角频率相加,通过积分环节后就可以得到电压相位角的估计值,θαβ。在该双反馈参数的控制系统中,锁相环输出值的超调量可以大幅下降,系统稳定性也得到加强。

综合分析 dq-PLL 和αβ-PLL 方法,两者都具有 原理简单,响应速度较快,相位和频率跟踪精确等 优点。其中,αβ-PLL 还具有较好的系统稳定性。 但这些特点都是在三相平衡系统下才成立,当三相 电压不平衡时,且存在谐波污染等非理想环境下, dq-PLL 和αβ-PLL 就无法准确地跟踪电网电压的频 率和相位。为了应对电压不平衡故障,也有人提出 分离正负序电压的锁相方法,如 ddsrf-PLL,但类似 于 dq-PLL, ddsrf-PLL频率过调问题很突出,降低 了系统稳定性^[17]。基于当前研究情况,本文提出了 一种新的锁相方法,称作 dαβ-PLL 算法。

2 新型 PLL 设计

2.1 dαβ-PLL 控制原理分析

在三相电压不平衡故障中,同时存在负序和零 序电压分量,为了实现对正序分量精确锁相,必须 去除三相电压中负序和零序分量的影响。daβ-PLL 首先对正负零序电压进行分离,经过解偶计算,然 后对正序分量进行锁相。图4为分析 daβ-PLL 算法 的电压转换矢量图。

从图 4 可知,正负序两个分量需要通过不同坐标变换来分离,即分别以逆时针 *ω*和顺时针-*ω*,绕 *dq*+和 *qd*-坐标作同步旋转。零序分量经坐标变换后一般为 0,即使不为零对正序分量的控制也无影响, 所以这里只需考虑消除负序分量就可以。当三相电压不平衡故障时,电压表达式可写成式(4)。



图 4 dαβ-PLL 电压转换矢量图

Fig. 4 voltage vector diagram for daß-PLL frame transformation

$$\begin{bmatrix} U_{a} \\ U_{b} \\ U_{c} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} U\cos(\omega t) + U^{-}\cos(-\omega t + \theta^{-}) \\ U\cos(\omega t - \frac{2}{3}\pi) + U^{-}\cos(-\omega t - \frac{2}{3}\pi + \theta^{-}) \\ U\cos(\omega t + \frac{2}{3}\pi) + U^{-}\cos(-\omega t + \frac{2}{3}\pi + \theta^{-}) \end{bmatrix}$$
(4)

式中:假定正序分量初相角为0,幅值为U;负序 分量初相角为 θ ,幅值为U。利用 Clack 和 Park 变换,把三相电压矢量分别分解在按正反向旋转的 坐标系 dq+和 qd-上。由式(4)可得到两组不同的 表达式,即式(5)和(6),其中 $[U_{d+}, U_{q+}]$ 为 正方向旋转坐标的分量, $[U_{d-}, U_{q-}]$ 为负方向旋转 坐标的分量。

$$\begin{bmatrix} U_{d}^{+} \\ U_{q}^{+} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \cos(\omega t - \theta) & \cos(-2\omega t + \theta^{-}) \\ \sin(\omega t - \theta) & \sin(-2\omega t + \theta^{-}) \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U \\ U^{-} \end{bmatrix} (5)$$

$$\begin{bmatrix} U_{d}^{-} \\ U_{q}^{-} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \cos(\omega t + \theta) & \cos(\theta^{-}) \\ \sin(\omega t + \theta) & \sin(\theta^{-}) \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U \\ U^{-} \end{bmatrix}$$
(6)

上式中 ϑ 为d轴和 α 轴之间的夹角。当锁相完成时, $\omega t \approx \theta$,此时式(5)和式(6)可写成:

$$\begin{bmatrix} U_{d} \\ U_{q}^{+} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 & \cos(2\omega t) & \sin(2\omega t) \\ 0 & -\sin(2\omega t) & \cos(2\omega t) \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U \\ U^{-}\cos(\theta^{-}) \\ U^{-}\sin(\theta^{-}) \end{bmatrix} (7)$$

$$\begin{bmatrix} U_d^{-} \\ U_q^{-} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \cos(2\omega t) & 1 & 0 \\ \sin(2\omega t) & 0 & 1 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U \\ U^{-}\cos(\theta^{-}) \\ U^{-}\sin(\theta^{-}) \end{bmatrix}$$
(8)

从式(7)和(8)可知,正反向旋转坐标上的 分量中除了包含呈直流状态的正负序分量外,还包 含相互耦合的2次谐波分量。为了提取其中的正负 序分量幅值,我们可以通过以下公式(9)和(10), 即采用 dq 解耦方式,以 dq+和 dq-的估计值互为反 馈来消除交流分量。在实际情况下,估计值还会存 在2次谐波,可用低通滤波器进一步平滑。

$$\begin{bmatrix} (U_{d}^{+})^{*} \\ (U_{q}^{+})^{*} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 & 0 \\ 0 & 1 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U_{d}^{+} \\ U_{q}^{+} \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} -\cos(2\omega t) & -\sin(2\omega t) \\ \sin(2\omega t) & -\cos(2\omega t) \end{bmatrix} \begin{bmatrix} (U_{d}^{-})^{*} \\ (U_{q}^{-})^{*} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} 1 & 0 \\ 0 & 1 \end{bmatrix} \begin{bmatrix} U_{d}^{-} \\ U_{q}^{-} \end{bmatrix} + \begin{bmatrix} -\cos(2\omega t) & -\sin(2\omega t) \\ -\sin(2\omega t) & \cos(2\omega t) \end{bmatrix} \begin{bmatrix} (U_{d}^{+})^{*} \\ (U_{q}^{+})^{*} \end{bmatrix}$$

(10)

经 dq+和 dq-解耦后得到的正序分量 U_d +和 U_q + 幅值,作为 αβ-PLL 锁相器的输入量,把锁相器的 输出量 θdαβ 作为估计值同时反馈给 dq+和 dq-旋转 变换的计算模块。表达式(9)和(10)中的解耦、 估计以及 PLL 锁相计算,称为 dαβ-PLL。

分析 daβ-PLL 的算法,不难发现该锁相设计可 实现在三相电压不平衡故障时的精确锁相,但该方 法也存在一问题,如响应速度慢,并不能满足 DVR 小于 1/4 工频周波(5 ms)响应要求。所以,本文 又提出了在 daβ-PLL 基础上,叠加"推演顺接"的 锁相策略,来进一步改善响应时间。

2.2 "推演顺接"锁相

"推演顺接" 锁相方法是在电压跌落开始的第一 个周波 T (20 ms)内,根据电压采样的历史数据推 演出该周波的电压,用αβ-PLL 电压锁相法来估计 出电压跌落时的相位。由于按历史数据推演出的电 压仍然保持三相对称,所以能满足快速锁相的目的。 在一个周波之后,控制策略采用前面的 dαβ-PLL 锁 相环进行相位估计。这样既满足了 DVR 的快速响 应要求,又达到了准确补偿的目的,同时抑制了不 对称跌落的影响。

为了便于分析,假设电压采样频率为 5 kHz, 采样时间间隔为 Δt 。在装置运行时,记录一个周波 的采样数据为 $U_a[n]$ 、 $U_b[n]$ 和 $U_c[n]$ 。其中 U_a 、 U_b 、 U_c 分别为 a、b、c 三相电压, n=(1, 2, ..., N),采用 先入先出的数据排序方法,最新的采样总是保存在 U[N]。假定某一时刻发生电压跌落故障,则采用前 一周期的数据,即 $U_a[n]$ 、 $U_b[n]$ 和 $U_c[n]$ 进行锁相。 由于上述推演的数据是在正常三相平衡时获得,采 用 $\alpha\beta$ -PLL 就可以进行快速锁相。20 ms 之后, d $\alpha\beta$ -PLL 的计算值已达到可正常跟踪的精度,此时 电压相位的估计值可使用 d $\alpha\beta$ -PLL 锁相器的输出。 在实际应用中,为避免两种算法在切换时出现频率 和相角跳变,在切换过程中需要对频率和相角进行 插值过渡,以确保平稳衔接。

- 3 仿真分析
- 3.1 仿真模型

在理论分析的基础上,本文进行了 Matlab 仿真

分析,仿真系统的模型如图 5 所示。其中假设系统 电压为 10 kV 频率 50 Hz 线路额定容量 10 MVA。 当 t=2.52 s 时系统模拟发生时长为 0.4 s 的电压跌落 故障,分析在不同跌落程度和故障模式下,采用 αβ-PLL 以及 dαβ-PLL 和"推演顺接"锁相改进方法 等几种锁相策略的性能。

3.2 αβ-PLL 仿真结果

模拟的故障条件是,当*t*=2.52 s 时三相电压中 的 abc 各相分别跌落 30%、40%、50%,其中还包 含幅值为 1000 V 的三次谐波,并伴随 10°相移畸变。 采用 αβ-PLL 锁相方法的仿真结果如图 6、图 7、图 8 所示,分别为故障电压波形、锁相输出频率和锁 相角。从图可见,当不平衡跌落故障发生时,αβ-PLL 锁相方法估计出的频率及相位角度和实际存在一定 误差。

为了便于比较,我们对三相电压平衡跌落的故 障情况也作了分析。同样设定当 *t*=2.52 s 时,三相 电压同时跌落 40%,故障电压波形、锁相环输出频 率和相角的仿真结果如图 9、图 10、图 11 所示。由 图可见,在电压平衡跌落故障中,采用 αβ-PLL 锁 相方法,估计的频率和相位角则比较准确。



图 5 系统故障的仿真模型

Fig. 5 Matlab model for system fault simulation



图 6 不平衡跌落时的故障电压

Fig. 6 voltage waveform during imbalance sag





Fig. 7 estimated frequency of $\alpha\beta$ -PLL during imbalance sag







图 9 电压平衡跌落故障时的电压

Fig. 9 voltage waveform during balance sag



图 10 平衡跌落故障时 αβ-PLL 频率





图 11 平衡跌落故障时 αβ-PLL 锁相角 Fig. 11 estimated angle of αβ-PLL during balance sag

3.2.1 daβ-PLL 仿真结果

在上述相同故障条件下,本文对采用 dαβ-PLL 锁相策略也进行了仿真分析。图 12 和图 13 分别为 锁相环输出频率和相位角,故障电压波形和前面图 6 一样。

dαβ-PLL 锁相方法在电压平衡跌落时的结果与 不平衡跌落时的结果非常接近,所以不再重复图示。





Fig. 12 estimated frequency of $d\alpha\beta$ -PLL during imbalance sag





3.2.2 "推演顺接"锁相结果

采用 daβ-PLL 和 "推演顺接 "相结合的锁相策略,图 14 和图 15 分别为估计出的频率和相位角。 由于上述图形是通过对仿真结果中的故障区域进行 手动放大而成,各个图中的时间和幅值刻度很难保 证一样,所以在对比结果时请注意不同图中 *XY* 轴 刻度的变化。从图中可见,采用"推演顺接"锁相 方法,在故障发生后的 20 ms 内也能很好地跟踪电 网相位。







图 15 "推演顺接"锁相在不平衡故障时的锁相角 Fig.15 estimated angle of "coastdown n pickup" during imbalance sag

3.3 仿真结果分析

分析仿真结果,不难发现,在电压平衡跌落故 障时,αβ-PLL 锁相的效果比较理想,但当实际故障 条件复杂,电压跌落不平衡且有谐波和相移时,该 锁相算法的输出频率偏差超过±2 Hz,锁相角也变 成不规则的锯齿波形,难以实现准确锁相。

dαβ-PLL 锁相环在三相电压不平衡故障时的输 出结果(图 12、图 13),与 αβ-PLL 相比,锁相效 果得到很大提高,可以满足正常锁相。但在故障初 始时刻,估计出的频率大约有一个周波时间的振荡, 振幅超过±5%。这将导致在故障 5 ms 内无法准确锁 定相位。

为了解决 dαβ-PLL 在故障起始时刻输出频率有 振荡的问题,本文采取了"推演顺接"锁相方法。 根据图 14、图 15 的仿真结果不难看出,"推演顺接" 锁相在故障发生的第一个周波内就能锁相成功,也 没发生大的振荡。第一个周波之后,输出频率和相 位角的波形也比较平滑,没有出现尖刺或突变。可 见"推演顺接"方法可以实现电压不平衡跌落故障 时的锁相问题,并具有快速响应能力。在实际研发 的样机中也采用了该方案,取得了比较满意的效果。

4 结论

本文对几种软件锁相算法进行了理论和仿真分析,其中在工程应用中较为成熟的有 dq-PLL 和αβ -PLL。通过对常用锁相算法的分析,以及针对 DVR 在任何故障时能够在 5 ms 内输出补偿电压的要求, 发现上述方法在处理复杂故障工况和兼顾响应速度 方面均不能达到满意效果。

本文提出了一种新型锁相算法和控制策略,即 dαβ-PLL 和"推演顺接"锁相方法。其中,dαβ-PLL 方法是对电压中的正负序分量进行解耦,在电压不 平衡跌落、有谐波和相移的复杂工况时,能够实现 准确锁相,但响应速度还不够快。而"推演顺接" 锁相方法是在 dαβ-PLL 的基础上改进,在故障开始 的第一个周波内使用历史数据来推演出相位角,确 保控制器在 5 ms 内能够锁相成功。在一个周波之后, 用 dαβ-PLL 方法锁相。在两种方法的切换过程中, 可对两种估计值进行插值过渡,实现平稳切换。

在理论分析的基础上,本文用 Matlab 搭建了 10 kV/10 MVA 的电网系统,模拟不同电压跌落故障, 比较了各种锁相算法的仿真结果。仿真表明,本文 提出的 daβ-PLL 和"推演顺接"锁相策略,能够在 5 ms 内实现电压不平衡跌落故障工况时的锁相功能, 满足 DVR 对锁相环节快速、准确和稳定的要求。

参考文献

- 张华赢,张少杰,余鹏.等.中压大功率电压暂降综合治理装置 工业可行性方案研究[J].智能电网,2014,7(2):9-14.
 ZHANG Huaying, ZHANG Shaojie, YU Peng, et al. Industrial feasibility of medium-voltage high-power comprehensive treatment device for voltage sags [J]. Smart Grid, 2014,7(2): 9-14.
- [2] OMAR R, RAHIM N A, SULAIMAN M. Dynamic voltage restorer application for power quality improvement in electrical distribution system: an overview [J]. Australian Journal of Basic and Applied Sciences, 2011, 5(12): 379-396.
- [3] 动态电压恢复器技术规范:DL/T 1229-2013 [S].
- [4] 肖湘宁,徐永海,刘昊. 电压凹陷特征量检测算法研究[J]. 电力 自动化设备,2002,22(1):19-22.
 XIAO Xiangning, XU Yonghai, LIU Hao. Research on the detection method of voltage sag characteristics [J]. Electric Power Automation Equipment, 2002, 22(1): 19-22.
- [5] 周晖,齐智平.动态电压恢复器检测方法和补偿策略综述[J]. 电

网技术,2006,30(6):23-29.

ZHOU Hui, QI Zhiping. A survey on detection algorithm and restoring strategy of dynamic voltage restorer [J]. Power System Technology, 2006, 30 (6) : 23-29.

[6] 杨新华,郭志成.动态电压恢复器软件锁相技术[J]. 电力自动化设备,2011,11(31):56-59.

YANG xinhua, GUO zhicheng. Soft PLL technique of dynamic voltage restore [J], Electric Power Automation Equipment, 2011, 11 (31) : 56-59

[7] 郭栋. 动态电压恢复器的锁相与控制策略研究[D]. 合肥:合肥工 业大学, 2008.

GUO dong, Research on Phase Locked method and Control Strategy for Dynamic Voltage Restorer[D], Hefei University of Technology, 2008

[8] 徐亚伟.并网逆变器中全软件锁相环的设计与实现[D].南京:南 京理工大学,2014.

XU yawei, Design and Implementation of Software Phase Locked Loop for Grid-tied Inverter [D], Nanjing University of Science and Technology, 2014

- [9] 裴喜平,郝晓弘,陈伟,等. 电网电压不对称故障下软件锁相技术[J]. 电力自动化设备,2012,9(32):80-84.
 FEI xiping, HAO xiaohong, CHEN wei, et.,al., SPLL technique in grid voltage asymmetry fault[J]. Electric Power Automation Equipment, 2012,9(32): 80-84
- [10] 陈琦,熊良根,刘述军. 基于双 dq 变换软件锁相的动态电压恢复器研究[J]. 电力系统保护与控制,2015,4(43):87-93.
 CHEN Qi, XIONG Lianggen, LIU Shujun. Research of dynamic voltage restorer based on double dq synchronous software phase-locked loop [J]. Power System Protection and Control, 2015, 4 (43): 87-93.
- [11] 吉正华,韦芬卿 杨海英. 基于 dq 变换的三相软件锁相环设计[J].
 电力自动化设备, 2011, 4(31): 104-106.
 JI Zhenghua, WEI Fenqing, YANG Haiying. Three-phase software phase-locked loop based on dq reference frame[J], Electric Power Automation Equipment, 2011, 4(31): 104-106
- [12] 陈国栋,朱淼,蔡旭,等.一种软件锁相环和电压跌落检测新算法[J].中国电机工程学报,2014,25(34):4385-4393.
 CHEN Guodong, ZHU Miao, CAI Xu, et al. A new algorithm for software phase locked-loop and voltage sag detection [J]. Proceedings of the CSEE, 2014, 25 (34): 4385-4393.
- [13] 姜齐荣,王亮,张春朋,等. 基于频率和初相角解耦检测的新型 锁相环[J]. 电力系统自动化,2013,18(37):113-119.
 JIANG Qirong, WANG Liang, ZHANG Chunpeng, et. al. A New Phase-locked Loop Based on Decoupled Detection of Frequency and Initial Phase Angle, Electric Power Automation Equipment, 2013, 18 (37): 113-119.
- [14] LIU Huawu, SUN Yongheng, HU Haibing, et al. A new single-phase PLL based on discrete fourier transform [J]. Applied Power Electronics Conference and Exposition (APEC) ,2015 ,15(19):521-526.
- [15] GOLESTAN S, MONFARED M, DFREIJEDO F, et al. Advantages and challenges of a type-3 PLL [J]. Power Electronics , 2013, 11(28): 4985-4997.
- [16] HADJIDEMETRIOU L, KYRIAKIDES E, BLAABJERG F. A new hybrid pll for interconnecting renewable energy systems to the grid

[J]. Industry Applications, 2013, 6(49): 2709-2719.

收稿日期:2016-04-15

作者简介:

胡军(1966),男,博士,研究员,从事与电力电子、电机控制、 再生能源以及智能电网的技术研究,johnhu09@yeah.net;

曹军威(1973),男,博士,研究员,从事分布式计算技术及其在 能源电力行业的应用研究。

张少杰(1982),女,硕士,工程师,从事电能质量和能源电力行 业技术研究。<u>zhangshaojiegrid@sina.com</u>;