

ชื่อเรื่องวิทยานิพนธ์ การตรวจจับแรงดันตกชั่วขณะชนิดสามเฟส โดยวิธีซอฟต์แวร์
เฟสล็อกกลุ๊ป

ผู้เขียน นายพิเชษฐ์ ทานิล

ปริญญา วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมพลังงาน)

อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์ รองศาสตราจารย์ ดร. สุทธิชัย เปรมฤดีปริญญา

บทคัดย่อ

งานวิจัยนี้ได้นำเสนอวิธีการตรวจจับแรงดันตกชั่วขณะชนิดสามเฟส โดยวิธีซอฟต์แวร์เฟสล็อกกลุ๊ปตรวจจับค่า V_d ในตัวควบคุมเวกเตอร์ โดยที่แบบจำลองของซอฟต์แวร์เฟสล็อกกลุ๊ปใช้ตัวควบคุมแบบเฟสตามและเฟสนำ และถูกนำมาวิเคราะห์สมรรถนะของระบบและคุณลักษณะของการกรอง โดยใช้วิธีแผนภาพโพลีและทางเดินของราก ผลการจำลองการทำงานและผลทดลองจริง ได้ทดสอบตามเงื่อนไขในสถานะการเกิดแรงดันตกชั่วขณะชนิดสามเฟสแบบสมมูลและแบบไม่สมมูล คำนวณแบบอุปกรณ์จะถูกปฏิบัติกรบนตัวประมวลผลสัญญาณดิจิทัล

ผลการวิจัยพบว่าต้นแบบอุปกรณ์ตรวจจับและอัลกอริทึมที่ได้นำเสนอนี้สามารถตรวจจับแรงดันตกชั่วขณะชนิดสามเฟสได้อย่างมีประสิทธิภาพและรวดเร็ว รวมไปถึงยังรองรับในการตรวจจับได้ทั้งสถานะการเกิดแบบสมมูลและไม่สมมูล โดยที่เมื่อเกิดแรงดันตกแบบต้นจะมีเวลาหน่วงในการตรวจจับที่มาก และในกรณีเกิดแรงดันตกชั่วขณะที่จุดบนคลื่นโกลด์จุดตัดศูนย์ของสัญญาณไซน์จะทำให้ใช้เวลาในการตรวจจับที่มากและกรณีเกิดแรงดันตกชั่วขณะที่จุดบนคลื่นโกลด์จุดค่ายอดของสัญญาณไซน์จะทำให้ใช้เวลาในการตรวจจับที่น้อย โดยที่เวลาหน่วงในการตรวจจับที่มากที่สุดสำหรับแรงดันตกชั่วขณะชนิดสามเฟสแบบไม่สมมูลโดยตกลงไปหนึ่งเฟส มีค่าน้อยกว่า $1/4$ คาบ (5 มิลลิวินาที)

Thesis Title Three Phase Voltage Sag Detection by Software Phase –
Locked Loop Method

Author Mr. Piched Tanin

Degree Master of Engineering (Energy Engineering)

Thesis Advisor Assoc. Prof. Dr. Suttichai Premrudeepreechacharn

ABSTRACT

This research work presents a three phase voltage sag detection by software phase-locked loop (SPLL) method that using a V_d in the vector control for detecting. A SPLL model that uses a lag/lead controller, is derived in order to analyse the system performance and filtering characteristic by the use of bode diagrams and root-locus methods. Simulation and experimental results are tested under both balanced and unbalanced voltage sag. The prototype is implemented on a digital signal processor (DSP).

The experiments found that the prototype and proposed algorithm are capable of detecting three phase voltage sags in a fast and efficient manner. In addition, the algorithm guarantees the detection of both balanced and unbalanced voltage sags. The delay time is maximum value for shallow sags and the point-on-wave is the instant where the voltage sags begin. Hence, for a sinusoidal waveform, the detection time is maximum near the zero-crossing area and would be minimum near the peak value of waveform. The detection time of the worst case for a single-phase voltage sags is less than 1/4 cycle (5 ms).

Copyright© by Chiang Mai University

All rights reserved