การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า โดยใช้การควบคุมกระแสแบบปรับตัว



วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี ปีการศึกษา 2564

POWER QUALITY IMPROVEMENT FOR ELECTRIC RAILWAY SYSTEMS USING ADAPTIVE CURRENT CONTROL



A Thesis Submitted in Partial Fulfillment of the Requirements for the Degree of Doctor of Philosophy in Electrical Engineering Suranaree University of Technology Academic Year 2021 การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า โดยใช้การควบคุมกระแสแบบปรับตัว

มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี อนุมัติให้นับวิทยานิพนธ์ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตาม หลักสูตรปริญญาดุษฎีบัณฑิต

คณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์

70

(รศ. ดร.กฤษณ์ชนม์ ภูมิกิตติพิชญ์) ประธานกรรมการ

122

(รศ. ดร.กองพล อารีรักษ์) กรรมการ (อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์)

(รศ. ดร.กิตติ อัตถกิจมงคล) กรรมการ

- 26

(รศ. ดร.กีรติ ชยะกุลคีรี)

กรรมการ

(ผศ. ดร.สุดารัตน์ ขวัญอ่อน) กรรมการ

afood

(รศ. ดร.ฉัตรชัย โชติษฐยางกูร) รองอธิการบดีฝ่ายวิชาการและประกันคุณภาพ

575NE

(รศ. ดร.พรศิริ จงกล) คณบดีสำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ ชาคริต ปานแป้น : การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้าโดยใช้การควบคุม กระแสแบบปรับตัว (POWER QUALITY IMPROVEMENT FOR ELECTRIC RAILWAY SYSTEMS USING ADAPTIVE CURRENT CONTROL) อาจารย์ที่ปรึกษา : รองศาสตราจารย์ ดร.กองพล อารีรักษ์, 291 หน้า

คำสำคัญ : การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า/ระบบรางไฟฟ้า/การควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว

งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสำหรับการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นการกำจัดฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และ การชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล การตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยวิธีซิงโครนัส แบบเพิ่มสมรรถนะได้ถูกพัฒนาขึ้น เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจร กรองกำลังแอกทีฟให้ดียิ่งขึ้น โดยการประยุกต์ใช้งานร่วมกันระหว่างการตรวจจับซิงโครนัส อัลกอริทึม การตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวก และหลักการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน ค่าพารามิเตอร์และพิกัดของวงจรกรองกำลังแอกทีฟได้รับการออกแบบให้เหมาะสมกับระบบราง ไฟฟ้าที่พิจารณาสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า

พฤติกรรมการใช้งานโหลดรถไฟความเร็วสูงในระบบรางไฟฟ้ามีลักษณะการเปลี่ยนแปลง กระแสโหลดแบบผสมผสานอย่างทันที่ทันใด ส่งผลให้ปริมาณฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้ามีการ ้เปลี่ยนแปลง การปรับป<mark>รุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบร</mark>างไ<mark>ฟฟ้า</mark>จำเป็นอย่างยิ่งที่ต้องอาศัยระบบ ้ควบคุมกระแสชดเชยขอ<mark>งวงจรกรองกำลังแอ</mark>กที่ฟที่สามารถ<mark>ปรับ</mark>ตัวได้ตามลักษณะการใช้งานโหลด รถไฟความเร็วสูงในระบบราง<mark>ไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยน</mark>แปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานอย่างทันทีทันใด ้ด้วยเหตุ ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์จึงได้น้ำเสนอตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลตเชิงปรับตัว ซึ่งได้รับการพัฒนามาจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดยการนำตัวควบคุมฟัซซีลอจิกมาใช้เป็นกลไกในการปรับค่าอัตราขยายที่เหมาะสมให้กับตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต มาใช้ในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวได้รับการยืนยัน สมรรถนะด้านการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า และด้านการการควบคุมกระแสชดเชยกับระบบ ทดสอบที่มีการจ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้าในลักษณะสมดุล ไม่สมดุล และโหลดแบบผสมผสาน โดย อาศัยการจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป ซึ่งพบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวที่พัฒนาขึ้นให้ค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าและการควบคุมกระแสชดเชยที่ดีกว่าจากตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ในทุกสภาวะการจ่าย โหลดของระบบรางไฟฟ้าที่ทำการทดสอบ

นอกจากนี้ ได้นำเสนอการสร้างชุดทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรอง กำลังแอกทีฟในห้องปฏิบัติการ ซึ่งทำการปรับลดพิกัดจากระบบรางไฟฟ้า และใช้วงจรเรียงกระแส หนึ่งเฟสที่มีโหลดเป็นตัวเหนี่ยวนำต่ออนุกรมกับตัวต้านทานเป็นโหลดของชุดทดสอบ ชุดทดสอบ ดังกล่าวได้รับการทดสอบกับระบบโหลดสมดุล และโหลดไม่สมดุล ผลการทดสอบในห้องปฏิบัติการ พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวให้สมรรถนะด้านการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดยสามารถพิจารณาได้จากดัชนีชี้วัด สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าภายหลังการชดเชยที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014



สาขาวิชา วิศวกรรมไฟฟ้า ปีการศึกษา 2564

ลายมือชื่อนักศึกษา ชาวอิต	abonata
ลายมือชื่ออาจารย์ที่ปรึกษา	122

CHAKRIT PANPEAN : POWER QUALITY IMPROVEMENT FOR ELECTRIC RAILWAY SYSTEMS USING ADAPTIVE CURRENT CONTROL. THESIS ADVISOR : ASSOC. PROF. KONGPOL AREERAK, Ph.D., 291 PP.

Keyword : Power quality improvement/Electric railway systems/ Adaptive modulated model predictive control

This thesis proposes the compensating current control cooperated with active power filter (APF) using adaptive modulated model predictive control (AM²PC) for a power quality improvement in electric railway systems. This thesis focuses on the harmonic elimination, power factor correction, and load balancing of the source currents for power quality improvement. The enhanced synchronous detection (ESD) was developed from the synchronous detection (SD) by including the advantages of the SD method, the positive sequence voltage detector (PSVD), and the sliding window Fourier analysis (SWFA) to improve the performance of reference current calculation for APF. The parameters and rating of APF have been designed to be suitable for electric railway systems for power quality improvement.

The behavior of electric multiple unit high-speed train (EMU high-speed train) load is dynamically varied, which significantly affects the harmonic quantity in electric railway systems. Thus, an adaptive compensating current control system is necessary for power quality improvement. Consequently, this thesis proposes the compensating current control of the APF using an AM²PC. The AM²PC was developed from the modulated model predictive control (M²PC) by using a fuzzy logic controller to adjust the appropriate gain of the M²PC. The performance of power quality improvement and compensating current control of the AM²PC was tested using hardware in the loop (HIL) simulation. The simulation results show that the power quality improvement and compensating current control with the AM²PC can provide better results compared with the PI controller, model predictive control (MPC), and M²PC for testing at any electric railway system load conditions.

Finally, the hardware implementation of the power quality improvement with APF is also proposed. A single-phase rectifier with RL load acts as the nonlinear load in the system. This is the simplify system for power quality improvement in electric railway system in laboratory. The balanced and unbalanced loads are considered for testing in laboratory. For the experimental results, the proposed AM²PC can provide the better results in term of power quality improvement compared with the PI

controller, MPC, and M²PC. This can be considered by the performance indices for power quality improvement that follow the IEEE standard 519-2014.



School of <u>Electrical Engineering</u>. Academic Year 2021 Student's Signature

กิตติกรรมประกาศ

วิทยานิพนธ์นี้ดำเนินการสำเร็จลุล่วงด้วยดี เนื่องจากได้รับความช่วยเหลืออย่างดียิ่ง ทั้งด้าน วิชาการ การดำเนินการวิจัย และเงินทุนสนับสนุนการวิจัย จากบุคล กลุ่มบุคล และหน่วยงานต่าง ๆ ดังนี้

รองศาสตราจารย์ ดร.กองพล อารีรักษ์ อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์ ที่ได้มอบโอกาส ทางการศึกษา ได้ถ่ายทอดความรู้ ประสบการณ์ และให้คำแนะนำต่าง ๆ อันเป็นประโยชน์ยิ่งต่อการ ดำเนินงานวิจัยวิทยานิพนธ์ รวมทั้งเป็นแบบอ<mark>ย่า</mark>งในการดำเนินชีวิตที่ดีแก่ผู้วิจัยเสมอมา

Prof. Serhiy Bozhko และ Dr. Seang Shen Yeoh อาจารย์ที่ปรึกษาขณะทำวิจัย ณ ประเทศ อังกฤษ ที่ได้ถ่ายทอดความรู้ และให้คำแนะนำต่าง ๆ อันเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานวิจัย วิทยานิพนธ์

รองศาสตราจารย์ ดร.กองพัน อารีรักษ์, ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ทศพร ณรงค์ฤทธิ์ และ อาจารย์ ดร. พลสิทธิ์ ศานติประพันธ์ ที่ให้คำแนะนำทางด้านวิชาการ ช่วยตรวจทานและแก้ไข บทความวิจัยให้แก่ผู้วิจัยมาโดยตลอด

อาจารย์จีรวรรณ หอมจัน<mark>ทร์</mark> ที่ได้ให้การช่วยเห<mark>ลือใ</mark>นการเก็บผลการทดสอบ ถ่ายทำวีดีโอผล การทดสอบ และที่สำคัญอย่างยิ่งได้เป็นกำลังใจให้แก่ผู้วิจัยเสมอมา

บุคลากรศูนย์เครื่องมือวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารีทุกท่าน ที่ อำนวยความสะดวกทางด้า<mark>นเค</mark>รื่อง<mark>มือที่ใช้ในงานวิจัยวิทยา</mark>นิพนธ์

มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี และ<mark>มหาวิทยาลัยน</mark>อตทิ<mark>งแฮ</mark>ม

สำนักงานคณะกร<mark>รมการ</mark>ส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกร</mark>รม (สกสว.) และสำนักงานการวิจัย แห่งชาติ (วช.) ผู้มอบทุนส<mark>นับสนุนการวิจัยภายใต้โครงการ</mark>ปริญญาเอกกาญจนาภิเษก (คปก.) เลขที่ PHD/0019/2560

สุดท้ายนี้ ผู้วิจัยขอกราบขอบพระคุณ ครู อาจารย์ ทุกท่านที่ให้ความรู้ทางด้านต่าง ๆ ตั้งแต่ ในอดีตจนถึงปัจจุบัน และบุคคลที่สำคัญอย่างยิ่ง ผู้วิจัยขอกราบขอบพระคุณ บิดา มารดา รวมถึงญาติ พี่น้องของผู้วิจัยทุกท่านที่ให้ความรัก กำลังใจ การอบรมเลี้ยงดู และให้การสนับสนุนทางด้าน การศึกษาอย่างดียิ่งมาโดยตลอด จนทำให้ผู้วิจัยประสบความสำเร็จในชีวิตเสมอมา

ชาคริต ปานแป้น

สารบัญ

บทคัดย่ บทคัดย่ กิตติกรร สารบัญ สารบัญ สารบัญ บทที่	อ (ภา อ (ภา รมประ ตาราง รูป	ษาไทย) ษาอังกฤษ) ะกาศ	ก จ ฉ ฏ
1	บทนํ	n	1
	1.1	ความเป็นมาและค <mark>วาม</mark> สำคัญของปัญหา	1
	1.2	วัตถุประสงค์ของการวิจัย	4
	1.3	ข้อต่กลงเบื้องต้น	4
	1.4	ขอบเขตขอ <mark>งก</mark> ารวิจ <mark>ัย</mark>	5
	1.5	ระเบียบวิ <mark>ธีกา</mark> รด <mark>ำเนินงานวิจัยวิทยานิพนธ์</mark>	5
	1.6	ประโยชน์ <mark>ที่คาด</mark> ว่าจะได้รับ	6
	1.7	การจัดรูปเล <mark>่มรายงาน</mark>	6
2	ปริทั	ศน์วรรณกรรมแล <mark>ะงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง</mark>	9
	2.1	บทนำ	9
	2.2	งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า	9
	2.3	งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า	13
	2.4	งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	20
	2.5	งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมกระแสชดเชย	
		และระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	26
	2.6	สรุป	
3	โครง	สร้างของระบบรางไฟฟ้า	35
	3.1	บทนำ	35
	3.2	ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า	35
		3.2.1 การวิเคราะห์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า	

4

5

	3.2.2 การจำลองสถานการณ์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า	
	สำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า	48
3.3	โหลดของระบบรางไฟฟ้า	52
3.4	สรุป	56
การค์	่ำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับว <mark>งจร</mark> กรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้า	57
4.1	บทนำ	57
4.2	การคำนวณกระแสอ้างอิงด้ <mark>ว</mark> ยวิธีกา <mark>ร</mark> ตรวจจับซิงโครนัส	58
4.3	การคำนวณกระแสอ้างอิง <mark>ด้ว</mark> ยวิธีกา <mark>ร</mark> ตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ	62
	4.3.1 การตรวจจับแรง <mark>ดัน</mark> มูลฐานลำ <mark>ดับเ</mark> ฟสบวก	63
	4.3.2 การวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่ <mark>อ</mark> น	69
4.4	การจำลองสถานก <mark>ารณ์</mark> ด้วยเ <mark>ทคนิค</mark> ฮาร์แว <mark>ร์ใน</mark> ลูป	72
4.5	ระบบรางไฟฟ้า <mark>ที่พิจา</mark> รณาสำหรับการปรับ <mark>ปรุงคุ</mark> ณภาพกระแสไฟฟ้า	73
	4.5.1 ระบบทดสอบที่หนึ่ง	75
	4.5.2 ระบบทดสอบที่สอง	77
	4.5.3 ระบบทุดสอบที่สาม	77
	4.5.4 ระบบทุดสอบที่สี่	77
4.6	การทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิง	81
	4.6.1 ผลการท <mark>ดสอบสมรรถนะการคำนวณ</mark> กระแสอ้างอิง	
	สำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง	81
	4.6.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิง	
	สำหรับระบบทดสอบที่สอง	85
	4.6.3 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิง	
	สำหรับระบบทดสอบที่สาม	89
	4.6.4 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิง	
	สำหรับระบบทดสอบที่สี่	94
4.7	สรุป	97
การอ	อกแบบวงจรกรองกำลังแอกทีฟและระบบควบคุม	99
5.1	บทนำ	99
5.2	วงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ในระบบรางไฟฟ้า	99

6.3 6.4 ระบเ	 6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง 6.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดสมดุล 6.3.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุล	133 136 138 139 146 152
6.3	 6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง 6.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดสมดุล 6.3.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุล	133 136 138 139 146 152
6.3	 6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง 6.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดสมดุล 6.3.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุล 	133 136 138 139 146
6.3	 6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง 6.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดสมดุล 6.3.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า 	
6.3	 6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง 6.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดสมดุล 	
6.3	 6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง 6.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า 	133
6.3	6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง	133
6.3	6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า	133
	6.2.3 การคำนวณฟังก์ชันต้นทนต่ำที่สด	
		133
	6.2.2 การทำนายกระแสชดเชยในอนาคต	400
0.2	6.2.1 การทำนายกระแสอ้างอิงในอนาคต	
6.2	ตัวควาเคมแบบทำบายที่ใช้แบบเจ้าลอง	130
61	าเทบ้า	129
รະບາ	มควบคุมก <mark>ระแ</mark> สชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง	129
5.6	สรุป	128
	ด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีโหลดไม่สมดุล	123
	5.5.2 ผลการทด <mark>สอบ</mark> สมรรถ <mark>นะการปรับปรุงคุ</mark> ณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีโหลด <mark>สมดุล</mark>	118
	5.5.1 ผลการทดสอบส <mark>มรร</mark> ถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแ ^ส ไฟฟ้า	
	ในระบบรางไฟฟ้าของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมพีไอ	117
5.5	การทดสอบสมรรถนะการปรับปรงคณภาพกระแสไฟฟ้า	
	5.4.2 การออกแบบโครงสร้างของระบบควบคมแรงดันบัสไฟตรง	
5.1	5.4.1 การออกแบบเระบบควบคมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคมพีไอ	
54	การออกแบบระบบควาคมสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	108
	5.3.2 การออกแบบเพิ่ภัดของา งจ รกรองกำลังแอกทีฟ	107
	5.3.1 การออกแบบเค่าตัวเก็บประจ	104
	5 3 1 การออกแบบเด่าดาาบเหยี่ยาบำ	102
5.5		

6

7

ษ
หนา

	7.1	บทน้ำ	153
	7.2	ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต	153
		7.2.1 การทำนายกระแสอ้างอิงในอนาคตสำหรับตัวควบคุม M ² PC	155
		7.2.2 การทำนายกระแสชดเช <mark>ยใ</mark> นอนาคตสำหรับตัวควบคุม M ² PC	156
		7.2.3 การคำนวณช่วงเวลากา <mark>รส</mark> วิตช์	160
		7.2.4 การหาฟังก์ชันต้นทุน <mark>ต่ำที่สุด</mark> สำหรับตัวควบคุมแบบทำนาย	
		ที่ใช้แบบจำลองร่วมก <mark>ับการม</mark> อดูเลต	161
	7.3	การทดสอบสมรรถนะการ <mark>ป</mark> รับปรุง <mark>คุ</mark> ณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า	
		ด้วยตัวควบคุมแบบทำน <mark>าย</mark> ที่ใช้แบบ <mark>จำล</mark> องร่วมกับการมอดูเลต	164
		7.3.1 ผลการทดสอบส <mark>มรร</mark> ถนะการ <mark>ปรับ</mark> ปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
		ด้วยตัวควบ <mark>คุม M²PC กรณีโหลดสมดุ</mark> ล	166
		7.3.2 ผลการทด <mark>สอบ</mark> สมรรถ <mark>นะก</mark> ารปรับป <mark>รุงคุ</mark> ณภาพกระแสไฟฟ้า	
		ด้วยตัวค <mark>วบคุ</mark> ม M ² PC กรณีโหลดไม่สมดุ <mark>ล</mark>	172
		7.3.3 ผลการทุดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
		ด้ว <mark>ยตัว</mark> ควบคุม M ² PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลด	
		แบบผสมผสาน	177
	7.4	สรุป	185
8	รະບເ	เควบคุมกระแส <mark>ชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำน</mark> ายที่ใช้แบบจำลอง	
	ร่วมก้	เบการมอดูเลตเชิงปรับตัว	186
	01	มหน่ว ⁵⁷⁷⁸ าลัยเทคโนโลยัจุร	106
	0.1	บทผา	100
	0.2	ผู้มีการต่อสภาระบง ควารขวงาชภายะค่า สดชาชน ม. พ. เขาทรุณการการการการควายภาย การการการการทารการการการการการการกา	196
	Q 2	ทมพยทยยม มายนอาาาสาวบานาาอะแยบทยบบ	100
	0.5	เซลง (ชุง (ชุว) มา เวลล์ แต่ว	100
		6 UN U J UPI J	190
		0.2.1 มูปมางพบแอนสมายกมาพ่อยงตมต่อยๆมพ่อของกางกาง	101
		0.2.2 าา เรงงาา 15 เหมือยา 360 36 บงาา 15 เ	102
		0.2.2 การออกแบบเมื่องหาสารอกุล หวังแองการแองเพียร์ 8.3.4 การออกแบบเข้าแหน่งฟังก์ชับสบาชิกภาพเองเช้าควบคบเพียชีอออิก	10/
		 0.2.4 การอยาแบบหาแห่งแห่งการแผ่งการและการการอยาแบบทุมพชชิตชาก 8 3 5 การอาเขาจาฬิตตีลออิก 	+ر ي 100
		การ การ ที่ชาตรีสาร และการ การ การ การ การ การ การ การ การ การ	190

ັ້
หนา

	8.4	การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า	
		ด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว	201
		8.4.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
		ด้วยตัวควบคุม AM ² PC <mark>กรณีโหลดสมดุล</mark>	203
		8.4.2 ผลการทดสอบสมรรถน <mark>ะก</mark> ารปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
		ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณีโหลดไม่สมดุล	210
		8.4.3 ผลการทดสอบสมรร <mark>ถนะการ</mark> ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
		ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณ <mark>ี</mark> การเปลี่ยนแปลงกระแสโหลด	
		แบบผสมผสาน	215
	8.5	สรุป	223
9	ชุดท	ดสอบและผลการทดสอบการปรับปรุงคณภาพไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ	225
	`	9 19/9 20	225
	9.1 0.2	บทนา การสร้างของออกมาระไร้มุปรงออกกาพกระบบสไฟฟ้าใจเหืองปลิขัติการ	22J
	9.2	การถราง ขุดที่ที่ต่อข้ายอารถาว	225 225
		9.2.1 3000 KWW MWW 1368 1	225
		0.2.3 ระบบ (a) 11 10 N II 10 N	2JU
	03	2.2.3 ระบบที่ รับทุม ของ รังง สารอยาก แก่งแย่ที่ที่พ	200
	9.5	พถากวิทยายอกมวรถเนอกกรอบอาจ	242
		11 มหาวง พยายายายายายายายายายายายายายายายายายายา	
		 2.2.1 พถิ่า 1 มีที่ถือ บาา 1 ป 1 ป ป 2 ป ป มู่งกุ่งผมาาพการของเป็นพิมารถา ด้วยตัวดารเดยพี่ได้กรรมีกระบบส์โหลดที่พิการถา 	243
		ทางอาการบาลสายการปรับประดอบกาพกระบาสไฟฟ้าใบห้องปกิจัติการ	24J
		5.5.2 พถิการทุกถอบการบรบบรุงทุณมาพกระแถนพุทธณฑยุบรูปทุกการ ด้วยตัวดารเดย MDC กรณีกระบุสโหลดที่พิลารถา	245
		9.3.3 ยอการขอสอบการปรับประคภเกาพกระบนสไฟฟ้าใบห้องปกิบัติการ	24J
		 พถิการทุกเอยการของของสุรภุณมาพกระดงเพพารแทพารแขงของของการ ด้ายตัวดารเดร M²PC กรณีกระบุสโหลดที่พิจารณา 	247
	9.1	ขอกรรมดสอบสบุรรณะการปรับประดอบกาพกระแสไฟฟ้า	247
	7.4	พถา เราที่ถือ อเมราะถือ เกาะออออรุงกุณะการการของการกา	250
		9 / 1 แลการพดสอบการปรับปรงคุณภาพกระแสไฟฟ้าใบห้องปกิบัติการ	200
		้<	
		จากกระแสโหลดที่พิจารกา	252
		U IIIII d@ 0061671617171 U 1d6k6 1	

9.4	.2 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ	
	ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณีกระแสโหลดเปลี่ยนแปลง	
	จากกระแสโหลดที่พิจารณา2	56
9.5 ผล	การทดสอบสมรรถนะการป <mark>รับ</mark> ปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
กรเ	ณีโหลดไม่สมดุล26	51
9.6 สรุข	J26	68
10 สรุปและ	ข้อเสนอแนะ	59
10 สรุปและ 10.1 สรุง	ข้อเสนอแนะ26 ป26	59 59
10 สรุปและ 10.1 สรุ 10.2 ข้อ	.ข้อเสนอแนะ26 ป	59 59 73
10 สรุปและ 10.1 สรุง 10.2 ข้อ รายการอ้างอิง	ข้อเสนอแนะ26 ป	59 59 73 75
10 สรุปและ 10.1 สรุ 10.2 ข้อ รายการอ้างอิง ภาคผนวก	เข้อเสนอแนะ	59 73 75 39
10 สรุปและ 10.1 สรุ 10.2 ข้อ รายการอ้างอิง ภาคผนวก ประวัติผู้เขียน	เข้อเสนอแนะ	59 73 75 39 91



สารบัญตาราง

ตารางที่

2.1	ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า	9
2.2	โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้าในแต่ละประเทศ	12
2.3	ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรั <mark>บป</mark> รุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า	13
2.4	การเปรียบเทียบสมรรถนะการปรับปรุ <mark>งคุณ</mark> ภาพแรงดันไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า	18
2.5	การเปรียบเทียบคุณสมบัติของหม้อแ <mark>ปล</mark> งกำ <mark>ลั</mark> งที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า	19
2.6	การเปรียบเทียบสมรรถนะการปรับ <mark>ป</mark> รุงคุณ <mark>ภ</mark> าพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า	19
2.7	การเปรียบเทียบคุณสมบัติของวิธีการปรับปรุ <mark>ง</mark> คุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า.	20
2.8	ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับ <mark>การ</mark> คำนวณก <mark>ระแ</mark> สอ้างอิงสำหรับ	
	วงจรกรองกำลังแอกทีฟ	21
2.9	ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้ <mark>องกั</mark> บระบบควบคุมกระ <mark>แสช</mark> ดเชยสำหรับ	
	วงจรกรองกำลังแอกทีฟ	27
2.10	ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ย <mark>ว</mark> ข้องกับระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับ	
	วงจรกรองกำลังแอกทีฟ	31
3.1	การเปรียบเทียบผ <mark>ลจาก</mark> กา <mark>รจำลองสถานการณ์และผล</mark> จาก <mark>การ</mark> คำนวณ	51
3.2	ข้อมูลกระแสโหลด <mark>ของระ</mark> บบรางไฟฟ้า	53
3.3	ดัชนี้ชี้วัดคุณภาพกร <mark>ะแสไฟฟ้า</mark>	56
4.1	ปริมาณฮาร์มอนิกที่ปรากฏในค <mark>่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง</mark>	59
4.2	การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง	84
4.3	การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สอง	86
4.4	การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สาม	93
4.5	การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สี่	97
5.1	ค่าพารามิเตอร์สำหรับการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุมพีไอ	117
5.2	ค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุลด้วยตัวควบคุมพีไอ	123
5.3	ค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล	
	ด้วยตัวควบคุมพีไอ	127
6.1	สัมประสิทธิ์ของลากรานจ์แต่ละอันดับในกรณีการทำนายในรอบที่ <i>n</i> +2	133
62	สถานะการสวิตซ์ของ IGBT สำหรับวงจรอินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดับหนึ่งเฟส	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่

6.3	การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุล	
	ระหว่างตัวควบคุม PI และตัวควบคุม MPC	144
6.4	การเปรียบเทียบด์ชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล	
	ระหว่างตัวควบคุม PI และตัวควบคุม MPC	150
7.1	สัมประสิทธิ์ของลากรานจ์แต่ละอันดับใ <mark>นก</mark> รณีการทำนายในรอบที่ <i>n</i> +1	159
7.2	การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะก <mark>ารปรับ</mark> ปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุล	
	ระหว่างตัวควบคุม PI ตัวควบคุม M <mark>PC และ</mark> ตัวควบคุม M ² PC	170
7.3	การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะก <mark>า</mark> รปรับ <mark>ป</mark> รุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล	
	ระหว่างตัวควบคุม PI ตัวควบคุม <mark>M</mark> PC และ <mark>ตัวค</mark> วบคุม M ² PC	177
7.4	ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง <mark>คุณ</mark> ภาพไฟฟ้า <mark>ด้ว</mark> ยตัวควบคุม M ² PC	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแ สโห ลดแบบผสมผสาน	182
8.1	ค่าเชิงภาษาและตัวแปรเชิ <mark>งภา</mark> ษาของ <mark>ตัวค</mark> วบคุมฟัซ <mark>ซีลอ</mark> จิก	192
8.2	ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิก <mark>ภ</mark> าพของตัวควบคุมฟัซซีลอจิก	198
8.3	การเปรียบเทียบดัชน <mark>ีชี้วั</mark> ดสมรรถ <mark>นะการปรับปรุงคุณภาพไฟ</mark> ฟ้ากรณีโหลดสมดุล	
	ระหว่างตัวควบคุม M ² PC และตัวควบคุม AM ² PC	209
8.4	การเปรียบเทียบดั <mark>ชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า</mark> กรณีโหลดไม่สมดุล	
	ระหว่างตัวควบคุม <mark>M²PC และตัวควบค</mark> ุม AM ² PC	215
8.5	การเปรียบเทียบดัชนีช <mark>ี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไ</mark> ฟฟ้ากรณีการเปลี่ยนแปลง	
	กระแสโหลดแบบผสมผสานระหว่างตัวควบคุม M ² PC และตัวควบคุม AM ² PC	223
9.1	การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบโหลด	
	สมดุลในกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	249
9.2	การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบโหลด	
	สมดุลในกรณีกระแสโหลดเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา	261
9.3	ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีโหลดไม่สมดุล	267

สารบัญรูป

รูปที่

1.1	การปรับปรุงคุณภาพกำลังไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้า	3
2.1	ภาพรวมปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง	34
3.1	ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับระบบร <mark>างไ</mark> ฟฟ้า	36
3.2	โครงสร้างของหม้อแปลงเลอบลองค์	37
3.3	วงจรสมมูลเฟส m ของหม้อแปลงเล <mark>อบลองค์</mark>	38
3.4	วงจรสมมูลเฟส <i>t</i> ของหม้อแปลงเลอ <mark>บลองค์.</mark>	40
3.5	การจำลอ [้] งสถานการณ์ระบบส่งจ่าย <mark>ก</mark> ำลังไฟ <mark>ฟ้</mark> าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า	
	ด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์	49
3.6	ผลการจำลองสถานการณ์ระบ <mark>บส่ง</mark> จ่ายกำลังไฟ <mark>ฟ้า</mark> สำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า	50
3.7	รูปสัญญาณกระแสโหลดแ <mark>ละก</mark> ระแสไฟฟ้าด้านปฐ <mark>มภูมิ</mark> ของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา	54
4.1	้ โดอะแกรมการคำนวณก <mark>ระแส</mark> อ้างอิงด้วยวิธีการตร <mark>วจจับ</mark> ซิงโครนัส	58
4.2	สเปกตรัมปริมาณฮาร์ม <mark>อ</mark> นิกที่ปรากฏในค่ากำลังไฟฟ้าแอกทีฟ	60
4.3	้ ไดอะแกรมการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีก <mark>ารตรวจ</mark> จับซิ <mark>งโค</mark> รนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ	63
4.4	้ ไดอะแกรมการตร <mark>วจจับ</mark> แร <mark>งดันที่จุด PCC ด้วยวิธี PS</mark> VD สำหรับระบบรางไฟฟ้า	64
4.5	เฟสเซอร์ไดอะแก <mark>รมของแรง</mark> ดันไฟฟ้าบนแกนแอลฟ <mark>า-เบตา</mark>	64
4.6	โครงสร้างการทำงานข <mark>องวงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้น</mark>	65
4.7	ผลการทดสอบวงจรเฟสล็อกลู <mark>ปแบบเชิง</mark> เ <mark>ส้น</mark>	67
4.8	การแยกปริมาณทางไฟฟ้าด้วยการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน	70
4.9	การแยกปริมาณกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณตรงและสัญญาณสลับ	70
4.10	การคำนวณค่าสัมประสิทธิ์ฟูริเยร์และค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งที่ความถี่มูลฐาน	72
4.11	การเชื่อมต่ออุปกรณ์สำหรับเทคนิคฮาร์แวร์	73
4.12	ระบบทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	75
4.13	รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่หนึ่ง	76
4.14	รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่สอง	78
4.15	รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่สาม	79
4.16	รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่สี่	80
4.17	ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD	
	สำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง	82

รูปที่		หน้า
1 10	ยออารขอสอบสบุรรณของรอ้านออบระบบสอ้างอิงอ้ายอิรี ECD	
4.10	ผถการทศลอบสมรรณะการศานรณกระแลอางองศรอรร ESD สำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง	83
4.19	สมรรถนะการแยกปริมาณกำลังไฟฟ้าด้วยวิธี SD และ ESD ในระบบทดสอบที่หนึ	۶85
4.20	ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกร <mark>ะแ</mark> สอ้างอิงด้วยวิธี SD	
	สำหรับระบบทดสอบที่สอง	87
4.21	ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณ <mark>กระแ</mark> สอ้างอิงด้วยวิธี ESD	
	สำหรับระบบทดสอบที่สอง	88
4.22	แรงดันไฟฟ้าที่ใช้สำหรับการคำนวณ <mark>ก</mark> ระแส <mark>อ้</mark> างอิงด้วยวิธี SD และวิธี ESD	89
4.23	ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD	
	สำหรับระบบทดสอบที่สาม	91
4.24	ผลการทดสอบสมรรถนะกา <mark>รคำ</mark> นวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี ESD	
	สำหรับระบบทดสอบที่สาม	92
4.25	สมรรถนะการแยกปริมาณกำลังไฟฟ้า 🖻 ด้วยวิธี SD และ ESD	
	ในระบบทดสอบที่สอง	93
4.26	ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD	
	สำหรับระบบทดสอบที่สี	95
4.27	ผลการทดสอบสมรรถนะการค้านวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี ESD	
	สำหรับระบบทดสอบที่ส	96
5.1	เครงสรางของวงจรกรองกาลงแอกทพสาหรบระบบรางเพพา	
5.2	ผลรวมกาลงเพพาขณะหนงสญญาณสลบของเหลดรถเพพากรณเหลดสมดุล	
5.3	ผลรวมกาลงเพพาขณะหนงสญญาณสลบของเหลดรถเพพากรณเหลดเมสมดุล	
5.4	เครงสรางของระบบควบคุมกระแสชดเชยดวยตวควบคุมพเอ	
5.5	แผนภาพเดอะแกรมการควบคุมกระแสซดเชยดวยดวควบคุมพเอ	
5.6 F 7	วะบบคามบคุมกระแสซดเซยดายต่าคาบคุมพเอรามกบเทคนคกกรสาดซ PVVM	113
5.1 E 0	11 เวสว เงสะบูรบู เรนพสสต เยเทคนคก เวส เดช Pvvivi	
5.8 E 0	แพนงาาพเตอะแกรงการอาราจรากรงการจุดหวังจากการจุดเรา	115
5.9 E 10	แพนงา เพเตอะแขางมา เวพ งบทุมแรงตนบสเพตรงตาย เธอง ต่อตั้งค่าตั้งออง เอง เซ่า	110
5.1U	หางกลากงอบบาทอาบบรุ่งๆใหม่ เพรพพาหม่อยบาทอระบาสาฟเฟ้อ เมือการพดสองเสขรรถง เช่ากรุ่งได้ เพรพพาหม่อยบาทอระบาสาฟเฟ้อ	118
5.11	พยาก เราพยาย บอม รรย์อระกาสโหลดที่พิอารถก ด้ายตัวดาขดขณี ออรถ์อระกาสโหลดที่พิอารถก	110
	YI JUYI JI JUI JUI JUBUI I JUBUI I JUBUI VI VI VI VI VI VI VI JUBU I	19

รูปที่		หน้า
5.12	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรงคณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคมพีไอกรณีกระแสโหลดลดลง	121
5.13	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรงคณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคมพีไอกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	122
5.14	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรงค <mark>ณ</mark> ภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคมพีไอ กรณีโหลดไม่สม <mark>ดุล<mark>เฟ</mark>ส m</mark>	125
5.15	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีโหลดไม่สม <mark>คุ</mark> ลเฟส <mark>t</mark>	126
6.1	้ ไดอะแกรมก [้] ารควบคุมด้วย MPC สำหรับระ <mark>บ</mark> บควบคุมอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง	130
6.2	หลักการทำงานของตั๋วควบคุม MPC.	131
6.3	้โครงสร้างการควบคุมกระแ <mark>สชดเช</mark> ยของวงจรก <mark>รองกำ</mark> ลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุม MPC	132
6.4	แผนภาพการควบคุมกระแ <mark>สชด</mark> เชยด้วยตัวควบคุม MPC	
	ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตั <mark>ว</mark> อย่าง	137
6.5	โครงสร้างระบบการ <mark>ปรับ</mark> ปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม MPC	
	สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย	140
6.6	ผลการทดสอบสม <mark>รรถนะ</mark> การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม MP <mark>C กรณีกระแสโหลด</mark> ที่พิจารณา	141
6.7	ผลการทดสอบสมรรถ <mark>นะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟ</mark> ฟ้า 🏾 🏷	
	ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดลดลง	142
6.8	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	143
6.9	การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ	
	และตัวควบคุม MPC สำหรับระบบโหลดสมดุล	146
6.10	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	148
6.11	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	149
6.12	การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ	
	และตัวควบคุม MPC สำหรับระบบโหลดไม่สมดุล	151
7.1	สัญญาณการสวิตช์และสัญญาณเอาต์พุตจากตัวควบคุม MPC และตัวควบคุม M ² PC	154
7.2	โครงสร้างการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุม M ² PC .	155

รูปที่

7.3	รูปแบบการสวิตช์ของไอจีบีที	156
7.4	สถานะเวกเตอร์แรงดันในแต่ละเซกเตอร์	157
7.5	แผนภาพการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม M²PC	
	ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง	163
7.6	โครงสร้างระบบการปรับปรุงคุณภาพไ <mark>ฟฟ้</mark> าในระบบรางไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม M ² PC	
	สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย	165
7.7	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปร <mark>ุงคุณภา</mark> พกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม M ² PC กรณีกระแสโ <mark>ห</mark> ลดที่พิ <mark>จ</mark> ารณา	167
7.8	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรั <mark>บปรุ</mark> งคุณภา <mark>พ</mark> กระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม M ² PC กรณีกระ <mark>แสโหลดลดลง</mark>	168
7.9	ผลการทดสอบสมรรถนะกา <mark>รปรับป</mark> รุงคุณภาพกร <mark>ะแส</mark> ไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม M²PC กร <mark>ณีกร</mark> ะแสโหลดเพิ่มขึ้น <mark>.</mark>	169
7.10	การเปรียบเทียบสมรรถ <mark>น</mark> ะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ	
	ตัวควบคุม MPC และตัวควบคุม M ² PC สำหรับระบบโหลดสมดุล	172
7.11	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม M ² PC กรณีโหลดไม่สมดุ <mark>ลเฟส <i>m</i></mark>	174
7.12	ผลการทดสอบสมร <mark>รถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า</mark>	
	ด้วยตัวควบคุม M ² PC <mark>กรณีโหลดไม่สมดุลเฟ</mark> ส <i>t</i>	175
7.13	การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ	
	ตัวควบคุม MPC และตัวควบคุม M²PC สำหรับระบบโหลดไม่สมดุล	176
7.14	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 1	179
7.15	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M ² PC	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 2	180
7.16	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M ² PC	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 3	181
7.17	สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในช่วงกระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูง	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานช่วงที่ 2	183
7.18	สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในช่วงกระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูง	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานช่วงที่ 3	184

รูปที่

8.1	โครงสร้างการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	
	ด้วยตัวควบคุม AM ² PC	189
8.2	ฟังก์ชันสมาชิกภาพรูปสามเหลี่ยม	190
8.3	ฟังก์ชั้นสมาชิกภาพรูปแท่งตรงโทน	190
8.4	ความสัมพันธ์ระหว่างแรงดัน $V_{INV(m,t)}$ และกระแส $i_{C(m,t)}$	191
8.5	ฟังก์ชั้นสมาชิกภาพอินพุต $e_{iC(m,t)}$	193
8.6	ฟังก์ชันสมาชิกภาพเอาต์พุต $K_{_{(m,t)}}$	193
8.7	ข้อมูลสำหรับการพิจารณาค่า E_{\max}	195
8.8	การออกแบบตำแหน่งฟังก์ชันส <mark>มาชิ</mark> กภาพขอ <mark>งอิน</mark> พุต e _{iC(m,t)}	195
8.9	ข้อมูลสำหรับการพิจารณาขอบเขตของค่าอัตราก <mark>า</mark> รขยาย $K_{\scriptscriptstyle (m,t)}$	197
8.10	การออกแบบตำแหน่งฟังก์ <mark>ชันส</mark> มาชิกภาพของเอาต <mark>์พุต</mark> $K_{\scriptscriptstyle (m,t)}$	198
8.11	การอนุมานฟัซซีด้วยวิธี Takagi-Sugeno	200
8.12	การรวมกฎของพีซซีด้วยการอนุมานพีซซีแบบ Takagi-Sugeno	200
8.13	ผลเฉลยของการท <mark>ำดีฟ</mark> ัซซี <mark>ด้วยวิธีค่าน้ำหนั</mark> กเฉลี่ย	201
8.14	โครงสร้างระบบก <mark>ารปรับ</mark> ปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า	
	โดยใช้ตัวควบคุม AM ² PC สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย	202
8.15	ผลการทดสอบสมรรถ <mark>นะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟ</mark> ฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	204
8.16	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณีกระแสโหลดลดลง	205
8.17	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	206
8.18	การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุม M ² PC	
	และตัวควบคุม AM ² PC สำหรับระบบโหลดสมดุล	208
8.19	ผลการปรับค่า $K_{_m}$ และ $K_{_t}$ ที่เหมาะสมด้วยตัวควบคุมฟัซซีลอจิก	
	สำหรับระบบโหลดสมดุล	209
8.20	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	211
8.21	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า	
	ด้วยตัวควบคุม AM ² PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	212

รูปที่		หน้า
8.22	การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุม M ² PC	
	และตัวควบคุม AM ² PC สำหรับระบ [ุ] บโหลดไม่สมดุล	213
8.23	ผลการปรับค่ำ K_m และ K_ι ที่เหมาะสมด้วยตัวควบคุมฟัซซีลอจิก	
	สำหรับระบบโหลดไม่สมดล	214
8.24	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงค <mark>ุณ</mark> ภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 1	216
8.25	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุ <mark>งคุณภา</mark> พกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 2	217
8.26	ผลการทดสอบสมรรถนะการปรั <mark>บปรุ</mark> งคุณภา <mark>พกร</mark> ะแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโห <mark>ลดแ</mark> บบผสมผ <mark>สาน</mark> ในช่วงที่ 3	218
8.27	การเปรียบเทียบสมรรถนะก <mark>ารค</mark> วบคุมกระแสชดเ <mark>ชยร</mark> ะหว่างตัวควบคุม M ² PC และ	
	ตัวควบคุม AM ² PC สำหรั <mark>บระ</mark> บบโหลดแบบผสมผ <mark>สาน.</mark>	220
8.28	ผลการปรับค่า K_m และ K_t ที่เหมาะสมด้วยตัวควบคุ <mark>ม</mark> พีซซีลอจิก	
	สำหรับระบบโหลดแบบผสมผสาน	221
8.29	สมรรถนะการควบ <mark>คุมก</mark> ระ <mark>แสชดเชยในช่วงกระแสอ้าง</mark> อิงม <mark>ีอัตร</mark> าการเปลี่ยนแปลงสูง	
	กรณีการเปลี่ยนแ <mark>ปลงกร</mark> ะแสโหลดแบบผสมผสาน	222
9.1	โครงสร้างชุดทดสอ <mark>บการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้อ</mark> งปฏิบัติการ	226
9.2	แหล่งจ่ายกำลังไฟฟ้าส <mark>ามเฟสแบบคงค่าแรงดันไฟฟ้า</mark>	227
9.3	หม้อแปลงสามเฟสแบบปรับค่าได้	227
9.4	หม้อแปลงแยกกราวด์	228
9.5	หม้อแปลงเลอบลองค์	228
9.6	วงจรเรียงกระแสหนึ่งเฟส	229
9.7	วเหนี่ยวนำขนาด 200 mH	229
9.8	ชุดหลอดไฟ	229
9.9	ไอจีบีทีมอดูล รุ่น Fuji 6MBP50RA060-55	230
9.10	ู้ไดอะแกรมของไอจีบีทีมอดูล รุ่น Fuji 6MBP50RA060-55	231
9.11	ตัวเหนี่ยวนำของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	231
9.12	ตัวต้านทานของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	232
9.13	หม้อแปลงเชิงเส้น	232
9.14	ตัวเก็บประจุของวงจรกรองกำลังแอกที่ฟ	233
9.15	หม้อแปลงไฟฟ้าสำหรับตรวจวัดแรงดัน v _{PCCm} และ v _{PCCt}	234

รูปที่		หน้า
9 1 6	ตัวตราจวัดกระแสไฟฟ้าร่น I FM HX15-P	234
9.17	ตัวตราจวัดแรงดับไฟฟ้ากระแสตรงร่น I FM I V-25P	204
9.18	วงจรแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสตรง	235
9 1 9	วงจรปรงแต่งสัญญาณ	236
9.20	โครงสร้างสถาปัตยกรรมบอร์ด e7dsp TM F28335	
9.21	ไดอะแกรมการโปรแกรมสำหรับระบบควบคมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	
9.22	เวลาในหนึ่งรอบการคำนวณของโปรแกรมสำหรับระบบควบคม	
	ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ	238
9.23	การเชื่อมต่อ analog expansion และ expansion interface	
	ของบอร์ด eZdsp [™] F28335	239
9.24	ตัวแปลงสัญญาณดิจิตอลเป็ <mark>นแอ</mark> นะล็อกรุ่น Burr-Brown DAC712P	239
9.25	วงจรสร้างสัญญาณพาห์รูป <mark>สาม</mark> เหลี่ยม	240
9.26	วงจรเปรียบเทียบสัญญา <mark>ณแล</mark> ะวงจรนิเสธเกต	240
9.27	วงจรวงจรขับเกต	241
9.28	ชุดต้นแบบการปรั <mark>บปรุ</mark> งคุ <mark>ณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับร</mark> ะบบ <mark>ราง</mark> ไฟฟ้า	241
9.29	รูปสัญญาณแรงดั <mark>นไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดที่</mark> พิจารณา	242
9.30	ผ ^{ู้} ลการทดสอบการ <mark>ปรับปรุงคุณภาพกระ</mark> แสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมพีไอ	
	กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	243
9.31	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โดยใช้ตัวควบคุมพี่ไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	244
9.32	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	
	โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ	245
9.33	ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม MPC	
	กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	246
9.34	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โดยใช้ตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	247
9.35	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพี่ไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	
	โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม MPC	247
9.36	ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M ² PC	
	กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	248
9.37	การปรับปรุงค่า PF โดยใช้ตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	249
9.38	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพี่ไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา	
	โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม M ² PC	249

รูปที่

9.39	รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดลดลง	251
9.40	รู้ปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	252
9.41	้ ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M ² PC	
	กรณีกระแสโหลดลดลง	253
9.42	ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกร <mark>ะแ</mark> สไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M ² PC	
	กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	254
9.43	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โดยใช้ตัวควบคุ <mark>ม M²PC</mark> กรณีกระแสโหลดลดลง	255
9.44	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โดยใช้ตัวควบ <mark>คุ</mark> ม M ² PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	255
9.45	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วย <mark>ตั</mark> วควบคุ <mark>ม</mark> พีไอกรณีกระแสโหลดลดลง	
	โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเ <mark>ชยด้</mark> วยตัวควบ <mark>คุม</mark> M ² PC	256
9.46	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟ <mark>ตรง</mark> ด้วยตัวควบคุมพี่ไ <mark>อ</mark> กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	
	้โดยใช้ระบบควบคุมกระแ <mark>สชดเ</mark> ชยด้วยตัวควบคุม M ² PC	256
9.47	ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีกระแสโหลดลด <mark>ลง</mark>	257
9.48	ผลการทดสอบการ <mark>ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วย</mark> ตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีกระแสโหลดเ <mark>พิ่มขึ้น</mark>	258
9.49	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โดยใช้ตัวควบคุม AM ² PC กรณีกระแสโหลดลดลง	259
9.50	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โ <mark>ดยใช้ตัวควบคุม</mark> AM ² PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	259
9.51	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพี่ไอกรณีกระแสโหลดลดลง	
	โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม AM ² PC	260
9.52	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น	
	โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม AM ² PC	
9.53	รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุมเฟส <i>m</i>	262
9.54	รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุมเฟส t	
9.55	ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	
9.56	ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM ² PC	
	กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	265
9.57	ผลการชดเชยกระแสกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>m</i> ให้กลับสู่สภาวะสมดุล	265
9.58	ผลการชดเชยกระแสกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส t ให้กลับสู่สภาวะสมดุล	
9.59	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โดยใช้ตัวควบคุม AM ² PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	266

รูปที่		หน้า
9.60	การปรับปรุงค่า <i>PF</i> โดยใช้ตัวควบคุม AM ² PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	266
9.61	ผสการควบคุมแรงดนบสเพตรงดวยตวควบคุมพเอกรณเหลดเมสมดุลเพส m โดยใช้ระบบควบคมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคม AM ² PC	
9.62	ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัว <mark>คว</mark> บคุมพีไอกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	
	โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วย <mark>ตัวค</mark> วบคุม AM ² PC	267



บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัญหา

การขนส่งทางระบบรางสามารถขนส่งผู้โดยสารและสินค้าได้เป็นจำนวนมากภายในระยะเวลา ้อันสั้น ถือเป็นระบบขนส่งที่มีประสิทธิภาพสูงและมีความสำคัญทางด้านเศรษฐกิจ อีกทั้ง ประเทศไทย ้มีแผนที่จะดำเนินการสร้างระบบขนส่งทาง<mark>รา</mark>งให้ครอบคลุมทั่วประเทศ ตามแผนพัฒนาเศษฐกิจ ้ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี ซึ่งการสร้างระบบขนส่<mark>งท</mark>างรางส่วนหนึ่งเป็นระบบรางไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อน รถไฟฟ้า ดังนั้น การพัฒนาองค์ความรู้ด้านระบบรางไฟฟ้าด้วยงานวิจัยจึงมีความจำเป็นอย่างยิ่ง โดย ระบบรางไฟฟ้ามีสองส่วนที่สำคัญ ได้แก่ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า และโหลด ้ของระบบรางไฟฟ้า หรือที่เรียกว่า "รถไฟ<mark>ฟ้</mark>า" ซึ่ง<mark>ป</mark>ระกอบด้วย วงจรแปลงผันกำลังไฟฟ้าเอซีเป็นดีซี ้วงจรแปลงผันกำลังไฟฟ้าดีซีเป็นเอซี ช<mark>ดคว</mark>บคมควา<mark>มเร็</mark>วของมอเตอร์ไฟฟ้า มอเตอร์ไฟฟ้า 3 เฟส และ ้อุปกรณ์อำนวยความสะดวกต่าง ๆ ภ<mark>ายในตู้โดยสาร เป็นต้น การใช้งานโหลดรถไฟฟ้าของระบบราง</mark> ้ไฟฟ้า ส่งผลให้เกิดกระแสฮาร์มอ<mark>นิก</mark> ค่าตัวประกอบก<mark>ำลังต่</mark>ำ และกระแสโหลดไม่สมดุล ซึ่งปัญหา ้เหล่านี้ส่งผลกระทบต่อระบบร<mark>างไฟ</mark>ฟ้า เช่น ทำให้เกิดก<mark>ำลัง</mark>สูญเสียในสายส่งและหม้อแปลงไฟฟ้า (L. Weijun, et al., 2016) (W. Song, et al., 2019) เกิดการรบกวนต่อระบบสื่อสารและระบบ อาณัติสัญญาณสำหรับควบคุมรถไฟฟ้า (F. Foley, 2011) (H. Zhengyou, et al., 2016) เกิดปัญหา การรับแรงดันไฟฟ้าที่แหนบรับไฟฟ้า (L. Guo, et al., 2015) (Y. Song, et al., 2020) เกิดการ รบกวนสนามแม่เหล็กไฟฟ้าของอุปกรณ์ไฟฟ้าขณะใช้งาน (C. Charalambous, et al., 2018) ้อุปกรณ์ป้องกันทางไฟฟ้า<mark>ทำงานผิดพลาดและทำให้อุปกรณ์ไฟ</mark>ฟ้าต่าง ๆ มีอายุการใช้งานที่สั้นลง ้ (IEEE, 1993) (W. Brumsickle, et al., 2005) การแก้ไขปัญหาเหล่านี้ จึงเป็นประเด็นที่สำคัญสำหรับ ้งานวิจัยทางด้านการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า โดยวิธีการหนึ่งที่มีประสิทธิผลสำหรับ การแก้ปัญหาดังกล่าวในระบบรางไฟฟ้า คือ การใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟ (Z. Shu, et al., 2011) (A. Luo, et al., 2011) (S. Gazafrudi, et al., 2015) เนื่องจากวงจรดังกล่าวสามารถกำจัดกระแส ฮาร์มอนิก ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และชดเชยกระแสกรณีโหลดไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล ้ดังนั้น งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้จึงมุ่งเน้นการศึกษาเกี่ยวกับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุง ้ค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลด้วยวงจรกรอง กำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้า

จากการศึกษาในเบื้องต้น พบว่า ระบบรางไฟฟ้าที่มีระยะทางการเดินรถระยะไกล นิยมใช้ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าแบบกระแสสลับชนิดสัมผัสเหนือศีรษะที่รับแรงดันไฟฟ้าสามเฟสจากระบบส่ง จ่ายกำลังไฟฟ้าจากการไฟฟ้าเชื่อมต่อทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลัง (traction transformer) ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า เพื่อลดระดับแรงดันไฟฟ้าและแปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็น แรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม (co-phase) เชื่อมต่อกับโหลดรถไฟความเร็วสูงชนิดหลายหน่วย (Electric Multiple Unit high-speed train: EMU high-speed train) ดังนั้น ระบบไฟฟ้าทางด้านทุติยภูมิ ของหม้อแปลงกำลัง สามารถเรียกได้ว่า "ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า" การ ปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าพิจารณาสองส่วน คือ การปรับปรุงคุณภาพแรงดันไฟฟ้า ทางด้านเฟสร่วม (แรงดันไฟฟ้าทางด้านทุติยภูมิของหม้อแปลงกำลัง) ให้มีลักษณะสมดุล ซึ่งส่วนนี้จะ ขึ้นอยู่กับการเชื่อมต่อหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า และส่วนที่สอง เป็นการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสามเฟส (กระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลัง) ให้มีรูป สัญญาณใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์และมีลักษณะสมดุล ซึ่งทำได้โดยการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ทางด้านเฟสร่วม (กระแสไฟฟ้าสามเฟส (กระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลัง) ให้มีรูป สัญญาณใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์และมีลักษณะสมดุล ซึ่งทำได้โดยการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ทางด้านเฟสร่วม (กระแสไฟฟ้าทางด้านทุติยภูมิของหม้อแปลงกำลัง) ให้มีลักษณะใกล้เคียงรูป สัญญาณไซน์และสมดุล การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าที่ทำการพิจารณาในงานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้ ได้ทำการเลือกใช้หม้อแปลงเลอบลองค์ (Le-Blanc transformer) เป็นหม้อแปลงกำลัง ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า เนื่องจากหม้อแปลงดังกล่าว ให้แรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมที่มี ลักษณะสมดุล (G. Firat, et al., 2015) นอกจากนี้ ได้ทำการติดตั้งวงจรกรองกำลังแอกทีฟทางด้าน เฟสร่วมเพื่อปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า ภาพรวมระบบที่พิจารณาในงานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้แสดงได้ ดังรูปที่ 1.1

้สมรรถนะที่ดีในการปรับปรุง<mark>คุณ</mark>ภาพไฟฟ้<mark>าด้</mark>วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบราง ้ไฟฟ้า ขึ้นอยู่กับองค์ประกอบที่สำคัญ 4 ส่วน ประกอบด้วย โครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ การคำนวณกระแสอ้างอิง ระบบ<mark>ควบ</mark>คุมกร<mark>ะแส</mark>ชดเชย แ<mark>ละร</mark>ะบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง สำหรับใน ้ส่วนที่หนึ่ง คือ โครงสร้างวงจร<mark>ุกรอ</mark>งกำลังแอกทีฟ เป็นส่วน<mark>ท</mark>ี่ทำหน้าที่ฉีดกระแสชดเชยไปยังจุดต่อ ้ร่วมของระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ เลือกใช้วงจรกรอง ้กำลังแอกทีฟที่มีโครงสร้างแบบอินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันแบบตัวเก็บประจุร่วม(Voltage Source Inverters: VSIs) จุดเด่นของโครงสร้างดังกล่าว คือ มีค่าการกระเพื่อมของแรงดันบัสไฟตรง ้ที่น้อย มีต้นทุนต่ำ และมี<mark>ประสิทธิผลที่ดีในการฉีดกระแสชดเชย ส่</mark>วนที่สองเป็นการคำนวณกระแส ้อ้างอิงของวงจรกรองกำลัง<mark>แอกทีฟ งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้นำเ</mark>สนอการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วย วิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่<mark>มสมรรถนะ (Enhanced S</mark>ynchronous Detection: ESD) ซึ่งเป็น ้วิธีการคำนวณกระแสอ้างอิง ที่นำเอาจุดเด่นของการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์ วินโดว์เลื่อน (M. El-Habrouk, et al., 2001) และการตรวจจับแรงดันลำดับเฟสบวกมูลฐาน (H. Akag, et al., 2007) มา ้ประยุกต์ใช้งานร่วมกับวิธีการตรวจจับซิงโครนัส (Synchronous Detection: SD) ที่ได้นำเสนอโดย Chen และคณะ ในปี ค.ศ. 1994 สำหรับในส่วนที่สาม คือ ระบบควบคุมกระแสชดเชย ตัวควบคุมใน ระบบควบคุมกระแสชดเชยมีนัยสำคัญเป็นอย่างยิ่งต่อสมรรถนะ การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า ด้วยเหตุ ้นี้ ตัวควบคุมในระบบควบคุมกระแสชดเชยจึงต้องมีความเหมาะสมกับลักษณะการใช้งานโหลด รถไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าที่มีลักษณะการเปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด (L. Yu-quan, et al., 2011) ้ดังนั้น ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์ได้นำการควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว (Adaptive Modulated Model Predictive Control: AM²PC) ในการควบคุมกระแสชดเชยของ ้วงจรกรองกำลังแอกทีฟ เนื่องจากการควบคุมด้วยวิธีดังกล่าวมีสมรรถนะที่ดีในการควบคุมกระแส ชดเชยทั้งในสภาวะชั่วครู่และสภาวะอยู่ตัว และในส่วนสุดท้าย เป็นระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง การทำงานของวงจรกรองกำลังแอกทีฟส่งผลให้แรงดันบัสไฟตรงไม่คงตัวตามจุดการทำงานที่

เหมาะสม ผลกระทบดังกล่าวส่งผลต่อสมรรถนะการฉีดกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ด้วยเหตุนี้ งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้จึงเลือกใช้ตัวควบคุมพีไอในการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้มีค่า ใกล้เคียงกับแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิง เนื่องด้วยตัวควบคุมพีไอเป็นตัวควบคุมแบบเชิงเส้น สามารถ ออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมได้ง่ายไม่ซับซ้อน และให้ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงที่ดี เพียงพอตามวัตถุประสงค์



รูปที่ 1.1 การปรับปรุงคุณภาพกำลังไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้า

1.2 วัตถุประสงค์ของการวิจัย

1.2.1 เพื่อศึกษาและค้นคว้าองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้องทางด้านการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของ ระบบรางไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการ ชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

1.2.2 เพื่อพัฒนาวิธีการคำนวณกระแสอ้างอิงวิธีใหม่ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับ ระบบรางไฟฟ้า

1.2.3 เพื่อศึกษาและออกแบบค่าพารามิเตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการกำจัด กระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับ สู่สภาวะสมดุลในระบบรางไฟฟ้า

1.2.4 เพื่อพัฒนาองค์ความรู้ใหม่ในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ สำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล ภายใต้สภาวะโหลดรถไฟฟ้ามีการเปลี่ยนแปลงด้วยตัว ควบคุมเชิงปรับตัว

1.2.5 เพื่อสร้างระบบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า โดยใช้เทคนิค ฮาร์ดแวร์ในลูป

1.2.6 เพื่อสร้างชุดต้นแบบการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับ ยืนยันความถูกต้องขององค์ความรู้ต่าง ๆ ที่ได้นำเสนอในงานวิจัยวิทยานิพนธ์

1.3 ข้อตกลงเบื้องต้น

1.3.1 การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้าในงานวิจัยวิทยานิพนธ์ มุ่งเน้นการ กำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุล ให้กลับสู่สภาวะสมดุล โดยพิจารณาที่กระแสไฟฟ้าสามเฟสทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลังเป็น สำคัญ

1.3.2 ระบบที่พิจารณาเป็นระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วม โดยแหล่งจ่าย แรงดันไฟฟ้าสามเฟสมีขนาดสมดุล และไม่มีการพิจารณาพารามิเตอร์ของสายส่งกำลังไฟฟ้า

1.3.3 วงจรกรองกำลังแอกทีฟที่พิจารณาเป็นวงจรกรองกำลังแอกทีฟแบบขนาน

1.3.4 ลักษณะกระแสโหลดรถไฟฟ้าที่ใช้ในการจำลองสถานการณ์ เป็นข้อมูลกระแส ฮาร์มอนิกที่ประกอบด้วยองค์ประกอบกระแสมูลฐานและกระแสฮาร์มอนิกที่เกิดขึ้นจริงในระบบราง ไฟฟ้าของประเทศไต้หวัน (H. Sy-Ruen, et al., 2002) ซึ่งในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ จะใช้ข้อมูล ดังกล่าวเป็นลักษณะของกระแสโหลดรถไฟความเร็วสูงในระบบรางไฟฟ้า โดยจะแทนด้วยแหล่งจ่าย กระแสในอุดมคติ

1.3.5 การสร้างชุดต้นแบบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟใน ห้องปฏิบัติการ จะปรับลดพิกัดจากระบบรางไฟฟ้าที่ใช้ในการจำลองสถานการณ์ และในส่วนของ โหลดรถความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าจะแทนด้วยวงจรเรียงกระแสหนึ่งเฟสที่มีโหลดเป็น ตัวเหนี่ยวนำต่ออนุกรมกับตัวต้านทาน

1.3.6 การจำลองสถานการณ์ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์ใช้เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป

 1.3.7 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้อ้างอิงค่า ความเพี้ยนกระแสฮาร์มอนิกรวม (Current Total Harmonic Distortion: %*THD_i*) ตามมาตรฐาน IEEE Std.519-2014

1.3.8 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง (Power Factor: *PF*) ในงานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้อ้างอิงตามมาตรฐาน IEEE Std.1459-2010

 1.3.9 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลใน งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้อ้างอิงค่าตัวประกอบความไม่สมดุลของกระแส (Current Unbalanced Factor: %CUF) ตามมาตรฐาน IEEE Std.141-1993

1.4 ขอบเขตของการวิจัย

1.4.1 งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้พิจารณาการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่า ตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล โดยพิจารณาที่ กระแสไฟฟ้าสามเฟสทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลัง

1.4.2 แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสำหรับการจำลองสถานการณ์ จะพิจารณาในกรณี แรงดันไฟฟ้ามีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ และผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ในขณะที่ การทดสอบจริงกับชุดต้นแบบที่สร้างขึ้นในห้องปฏิบัติการจะพิจารณาเฉพาะในกรณีแรงดันไฟฟ้ามี ลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์เท่านั้น

1.5 ระเบียบวิธีการด<mark>ำเนินงานวิจัยวิทยานิพนธ์</mark>

การดำเนินงานวิจัยวิทยานิพนธ์ มีรายละเอียดการดำเนินงานในแต่ละส่วนดังต่อไปนี้ ขั้นที่ 1 สำรวจและศึกษาปริทัศน์วรรณกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า ขั้นที่ 2 สำรวจและศึกษาปริทัศน์วรรณกรรมที่เกี่ยวข้องทางด้านปัญหาของคุณภาพไฟฟ้าที่

เกิดขึ้นในระบบรางไฟฟ้า พร้อมทั้งสรุปปัญหาดังกล่าวเพื่อตีกรอบการทำวิจัยวิทยานิพนธ์ *ขั้นที่ 3* สำรวจและศึกษาปริทัศน์วรรณกรรมที่เกี่ยวข้องทางด้านการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า

ในระบบรางไฟฟ้า

ขั้นที่ 4 ศึกษาและวิเคราะห์โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟความเร็วสูง

ขั้นที่ 5 ศึกษาและพัฒนาองค์ความรู้ในการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้า

ขั้นที่ 6 ศึกษาและออกแบบวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การ ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลใน ระบบรางไฟฟ้า พร้อมทั้งจำลองสถานการณ์ระบบดังกล่าวด้วยเทคนิคฮาร์แวร์ในลูป ขั้นที่ 7 ศึกษาและพัฒนาองค์ความรู้ใหม่ ในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ สำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลด้วยตัวควบคุมเชิงปรับตัว

ขั้นที่ 8 สร้างชุดต้นแบบเพื่อทดสอบการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบ กำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลในห้องปฏิบัติการ เพื่อยืนยัน ความถูกต้องขององค์ความรู้ต่าง ๆ ที่ได้นำเสนอในงานวิจัยวิทยานิพนธ์

1.6 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

1.6.1 ได้องค์ความรู้เกี่ยวกับโครงส<mark>ร้า</mark>งของระบบรางไฟฟ้า

1.6.2 ได้องค์ความรู้เกี่ยวกับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับ ระบบรางไฟฟ้า

1.6.3 ได้วิธีการใหม่สำหรับการ<mark>ค</mark>ำนวณ<mark>ก</mark>ระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบ รางไฟฟ้า

1.6.4 ได้องค์ความรู้เกี่ยวกับการออกแบบค่าพารามิเตอร์ ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ สำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลในระบบรางไฟฟ้า

1.6.5 ได้องค์ความรู้ใหม่ในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วย ตัวควบคุมเชิงปรับตัวปรับตัว เพื่อให้มีสมรรถนะการควบคุมที่ดีในสภาวะโหลดรถความเร็วสูงมีการ เปลี่ยนแปลง

1.6.6 ได้องค์<mark>ความรู้</mark>เกี่ยวกับการจำลองสถานการณ์<mark>ด้วยเท</mark>คนิคฮาร์ดแวร์ในลูป

1.6.7 ได้องค์คว<mark>ามรู้เกี่ยวกับการสร้างชุดต้นแบบการกำ</mark>จัดกระแสฮาร์มอนิก[์] การปรับปรุง ค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชย<mark>กระแสที่แหล่งจ่ายไม่ส</mark>มดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลไฟฟ้าด้วยวงจร กรองกำลังแอกทีฟ

⁷วักยาลัยเทคโนโลยีสุร

1.7 การจัดรูปเล่มรายงาน

งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ประกอบด้วย 10 บท 1 ภาคผนวก ซึ่งในแต่ละส่วนมีสาระสำคัญ ดังต่อไปนี้

บทที่ 1 คือ บทนำ กล่าวถึงความเป็นมาและความสำคัญของปัญหา ลักษณะของงานวิจัยที่ ศึกษา วัตถุประสงค์ของงานวิจัย ข้อตกลงเบื้องต้น ขอบเขตของการวิจัย ระเบียบวิธีการดำเนิน งานวิจัย และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

บทที่ 2 กล่าวถึงปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้องทางด้านโครงสร้างของระบบราง ไฟฟ้า การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรอง กำลังแอกทีฟ รวมถึงระบบควบคุมกระแสชดเชยและระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟ บทที่ 3 นำเสนอโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วม พร้อมทั้งวิเคราะห์ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า และลักษณะของโหลดรถไฟความเร็วสูงของระบบ รางไฟฟ้า

บทที่ 4 นำเสนอการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบราง ไฟฟ้า ซึ่งในบทนี้ได้นำเสนอองค์ความรู้ในการพัฒนาสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิง โดยมีการ ประยุกต์ใช้งานร่วมกันระหว่างการตรวจจับซิงโครนัสกับหลักการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน และการตรวจจับแรงดันลำดับเฟสบวกมูลฐาน การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีตั้งเดิมและวิธีที่ พัฒนาขึ้นใหม่ได้รับการเปรียบเทียบสมรรถนะด้านการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าโดย อาศัยการจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ด<mark>แว</mark>ร์ในลูป

บทที่ 5 นำเสนอการออกแบบค่าพารามิเตอร์ และพิกัดของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับ การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ซึ่งประกอบไปด้วย การออกแบบค่าความเหนี่ยวนำ การ ออกแบบค่าตัวเก็บประจุ และการออกแบบพิกัดของไอจีบีที อีกทั้งได้นำเสนอการออกแบบระบบ ควบคุมกระแสชดเชยและระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ ค่าพารามิเตอร์ของตัว ควบคุมพีไอได้รับการออกแบบด้วยวิธีการเทียบสัมประสิทธิ์ระหว่างพจน์พหุนามลักษณะเฉพาะของ ฟังก์ชันถ่ายโอนวงปิดของระบบควบคุมกับพจน์ของพหุนามลักษณะเฉพาะของฟังก์ชันถ่ายโอนอันดับ สองมาตรฐาน การทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยและการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วย ตัวควบคุมพีไอได้ดำเนินการโดยอาศัยการจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป

บทที่ 6 นำเสนอตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองสำหรับการควบคุมกระแสชดเชยของวงจร กรองกำลังแอกทีฟ พร้อมทั้งทำการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ ในลูป นอกจากนี้ ได้มีการเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของตัวควบคุมพีไอ และตัว ควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง

บทที่ 7 นำเสนอระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับ มอดูเลต ซึ่งเป็นตัวควบคุมที่นำจุดเด่นของตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองมาประยุกต์ใช้งานร่วมกับ เทคนิคการสร้างสัญญาณการสวิตช์ด้วยวิธีสเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์ ตัวควบคุมดังกล่าวได้ดำเนินการ ทดสอบสมรรถนะการควบคุมโดยอาศัยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป อีกทั้งได้มีการเปรียบเทียบสมรรถนะ การควบคุมกระแสชดเชยของตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัวควบคุมทำนาย ที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดูเลต

บทที่ 8 นำเสนอตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดูเลตเชิงปรับตัว โดยใช้ตัว ควบคุมฟัซซีลอจิกเป็นกลไกการปรับค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดู เลต และในบทนี้ได้นำเสนอวิธีการออกแบบตัวควบคุมพัซซีลอจิกเพื่อให้เหมาะสมกับ ตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดูเลตสำหรับการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟ โดยตัวควบคุมดังกล่าว ได้รับการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยโดยใช้ เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป

บทที่ 9 นำเสนอการสร้างชุดทดสอบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ และผล การทดสอบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า เพื่อยืนยันความถูกต้องขององค์ความรู้ต่าง ๆ ที่ได้นำเสนอใน งานวิจัยวิทยานิพนธ์ บทที่ 10 กล่าวถึงบทสรุปของการดำเนินงานวิจัยวิทยานิพนธ์ รวมทั้งข้อเสนอแนะเพื่อการ พัฒนางานวิจัยวิทยานิพนธ์ในอนาคต ภาคผนวก นำเสนอบทความที่ได้รับการตีพิมพ์เผยแพร่ระหว่างการศึกษา

ระหางกายาลัยเทคโนโลยีสุรมาร

บทที่ 2 ปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

2.1 บทนำ

การศึกษาปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้องเป็นจุดเริ่มต้นที่สำคัญอย่างยิ่งสำหรับ การทำวิจัยวิทยานิพนธ์ เนื่องจากงานวิจัยทางด้านการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า ได้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ในอดีตจนถึงปัจจุบัน โดยประเด็นที่สำคัญต่อการสำรวจปริทัศน์ วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้องทางด้านการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า สามารถ แบ่งออกเป็น 4 ประเด็น ประกอบด้วย งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า สามารถ แบ่งออกเป็น 4 ประเด็น ประกอบด้วย งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า งานวิจัย ที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ กระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ และงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมกระแสชดเชย และระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ผลการสำรวจปริทัศน์วรรณกรรม ในประเด็นข้างต้นได้ถูกนำเสนอไว้ในหัวข้อ 2.2 ถึง 2.5 ตามลำดับ รายละเอียดการสำรวจงานวิจัยที่ เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย ปีที่ตีพิมพ์ คณะผู้วิจัย และสาระสำคัญที่ได้รับจากงานวิจัย นอกจากนี้ ได้ นำเสนอภาพรวมปริทัศน์วรรณกรรมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดตามที่ผู้วิจัยได้ศึกษา

2.2 งานวิจัยที่เกี่ย<mark>วข้</mark>องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า

ระบบรางไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้ามีโครงสร้างที่แตกต่างกันหลายรูปแบบ แต่ละ โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าขึ้นอยู่กับระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า หม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้า ขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ระยะทางการเดินรถ และโหลดรถไฟฟ้า เป็นต้น ผลการสำรวจงานวิจัยในหัวข้อที่ 2.2 แสดงได้ดังตารางที่ 2.1 จากตารางดังกล่าว พบว่า ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า สามารถจำแนกได้เป็น 2 ระบบ ได้แก่ ระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง และระบบส่งจ่าย แรงดันไฟฟ้ากระแสสลับ แต่ละระบบมีพิกัดกำลังไฟฟ้า ลักษณะการจ่ายไฟฟ้า ระยะทางการเดินรถ และกลุ่มประเทศที่ใช้งานที่แตกต่างกัน แสดงได้ดังตารางที่ 2.2

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
1987	L. Denning	นำเสนอโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าที่มีระบบส่งจ่าย แรงดันไฟฟ้ากระแสตรง พิกัดแรงดัน 750 โวลต์ และ 1500 โวลต์ โดยมีการจ่ายไฟฟ้าให้กับโหลดรถไฟฟ้าแบบรางที่สาม ซึ่งเป็นการจ่ายไฟให้กับการเดินรถไฟฟ้าในตัวเมือง นอกจากนี้

4	0		<i>a a c</i>	97	И
ตารางที่ 2.1	ผลสำรวจงาน	เวิจัยทีเกีย	วข้องกับโ	ครงสร้างของร	เะบบรางไฟฟ้า

ปิทติพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
		ในบทความนี้ได้กล่าวถึงระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง ขนาดพิกัดแรงดัน 3000 โวลต์ ที่มีลักษณะการจ่ายไฟแบบ เหนือศีรษะให้กับรถไฟฟ้า
1990	B. Mellitt, J. Allan, Z. Shao, W. Johnston	นำเสนอแบบจำลองโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับ หนึ่งเฟส โดยมีการจ่ายไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน รถไฟฟ้าแบบเหนือศีรษะให้กับรถไฟฟ้า ด้วยระบบ แรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส พิกัดแรงดัน 25 กิโลโวลต์ ความ <mark>ถ</mark> ี่ 60 เฮิรตซ์ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าดังกล่าว เกิด

ตารางที่ 2.1 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า (ต่อ)

		ขนาดพิกัดแรงดัน 3000 โวลต์ ที่มีลักษณะการจ่ายไฟแบบ
		เหนือศีรษะให้กับรถไฟฟ้า
1990	B. Mellitt, J. Allan, Z. Shao, W. Johnston and C. Goodman	นำเสนอแบบจำลองโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับ หนึ่งเฟส โดยมีการจ่ายไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน รถไฟฟ้าแบบเหนือศีรษะให้กับรถไฟฟ้า ด้วยระบบ แรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส พิกัดแรงดัน 25 กิโลโวลต์ ความถี่ 60 เฮิรตซ์ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าดังกล่าว เกิด แรงดันตกน้อยกว่าระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง
1996	B. Chen and B. Guo	กล่าวถึงแบบจำลองการเชื่อมต่อหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้า ขับเคลื่อนรถไฟฟ้า เพื่อลดระดับแรงดันไฟฟ้าและแปลง แรงดันไฟฟ้าจากสามเฟสเป็นหนึ่งเฟส เพื่อส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า แบบเหนือศีรษะให้กับรถไฟฟ้า โดยมีการเชื่อมต่อหม้อแปลง กำลังแบบหนึ่งเฟส แบบวี-วี แบบสก็อต แบบเลอบลองค์ และ แบบวูดบริดจ์ ซึ่งผลการศึกษา พบว่า การเชื่อมต่อหม้อแปลง แบบหลายขดลวด คือ แบบวี-วี แบบสก็อต แบบเลอบลองค์ และแบบวูดบริดจ์ สามารถลดความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้า ได้
2001	L. Battistelli, D. Lauria and P. Vernillo	นำเสนอระบบรางไฟฟ้าที่มีการเชื่อมต่อหม้อแปลงสก็อตที่ สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าเพื่อลดระดับแรงดันไฟฟ้าและ แปลงจากแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้าหนึ่งเฟส การ เชื่อมต่อหม้อแปลงกำลังดังกล่าว ส่งผลให้แรงดันที่โหลด รถไฟฟ้ามีสเถียรภาพตามค่าที่กำหนดไว้ นอกจากนี้ สามารถ ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และลดผลกระทบจากการ รบกวนของระบบส่งจ่ายไปยังโหลดรถไฟฟ้า เป็นผลให้โหลด รถไฟฟ้าทำงานได้อย่างเต็มสมรรถนะ โดยทำการพิจารณา ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าขนาด 25 กิโลโวลต์ ความถี่ 50 เฮิรตซ์
2002	H. Sy-Ruen and C. Bing-Nan	นำเสนอระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วมในประเทศ ไต้หวัน ที่มีพิกัดแรงดันไฟฟ้าสามเฟสของระบบส่งจ่าย กำลังไฟฟ้าขนาด 69 กิโลโวลต์ ความถี่ 60 เฮิรตซ์ ต่อผ่าน หม้อแปลงเลอบลองค์ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าเพื่อ ลดระดับแรงดันไฟฟ้าและแปลงแรงดันไฟฟ้าจากสามเฟสเป็น แรงดันไฟฟ้าหนึ่งเฟสพิกัดแรงดัน 25 กิโลโวลต์ ความถี่ 60 Hz

a	0	<u>a</u> 2 a a	צ שק	ົ້	4 1 24 / 1
ตารางที่ 2.1	ผลสำรวจงา	านว่จยที่เก่	ยวของกบไ	ครงสรางของร	ะบบรางไฟฟา (ตอ)
					· · /

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
		จำนวน 2 เฟส หรือเรียกว่า แรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม(co- phase) โดยมีการจ่ายกำลังไฟฟ้าให้กับรถไฟฟ้าแบบเหนือ ศีรษะ ซึ่งเป็นการเดินรถไฟฟ้าระหว่างเมือง
2005	J. Dixon and L. Moran	นำเสนอระบบรางไฟฟ้ากระแสตรง มีการเชื่อมต่อวงจรแปลง ผันกำลังไฟฟ้ากระแสสลับเป็นกระแสตรงแบบ 3 ขั้น 27 ระดับ ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า โดยระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้ามี ขนาด 750 โวลต์ สำหรับจ่ายโหลดรถไฟฟ้าแบบรางที่สาม การใช้วงจรแปลงผันกำลังไฟฟ้าดังกล่าวช่วยลดการเกิดแรงดัน ฮาร์ม <mark>อนิกขึ้น</mark> ในระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า
2010	M. Brenna, F. Foiadelli and D. Zaninelli	กล่าวถึงโครงสร้างระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วม พิกัดแรงดัน 25 กิโลโวลต์ ความถี่ 50 เฮิรตซ์ โครงสร้าง ดังกล่าวนิยมใช้ในการขับเคลื่อนรถไฟความเร็วสูง โดย กำลังไฟฟ้าที่ใช้ในการขับเคลื่อนรถไฟความเร็วสูง มีค่าเท่ากับ 1– 2 เมกะวัตต์ต่อกิโลเมตร นอกจากนี้ ยังกล่าวถึงการเกิด แรงดันฮาร์มอนิกทางด้านเฟสร่วมของระบบรางไฟฟ้า
2011	นคร จันทศร	หนังสือเล่มนี้นำเสนอความรู้ทั่วไปทางด้านวิศวกรรมรถไฟ ซึ่ง ส่วนหนึ่งของหนังสือได้อธิบายถึงโครงสร้างระบบรางไฟฟ้า สำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้ <mark>าในแต่</mark> ละประเทศ
2012	A. Steimel	กล่าวถึงวิวัฒนาการของระบบรางไฟฟ้าและโครงสร้างของ ระบบรางไฟฟ้าที่ใช้งานในทวีปยุโรป ซึ่งพบว่า โครงสร้างระบบ รางไฟฟ้ากระแสสลับขนาดพิกัดแรงดัน 25 กิโลโวลต์ 50/60 เฮิรตซ์ มีระยะทางการเดินรถมากที่สุดในทวีปยุโยป
2016	I. Krastev, P. Tricoil, S. Hillmansen and M. Chen	นำเสนอผลการสำรวจปริทัศน์วรรณกรรมเกี่ยวกับความเป็นมา ของระบบรางไฟฟ้าในอดีตจนถึงปัจจุบัน รวมทั้งระบบราง ไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ซึ่งรายละเอียดในบทความได้ นำเสนอ พัฒนาการของโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าที่ช่วย ลดปัญหาทางด้านคุณภาพไฟฟ้า
2018	A. Verdicchio, P. Ladoux, H. Caron and S. Sanchez	นำเสนอระบบรางไฟฟ้าในตัวเมืองของประเทศฝรั่งเศส มี ระยะทางการเดินรถรวมทั้งสิ้น 6,000 กิโลเมตร โดยเป็นระบบ ไฟฟ้ากระแสตรงพิกัด 1,500 โวลต์ มีการส่งจ่ายไฟฟ้าแบบ เหนือศีรษะ ระบบไฟฟ้าดังกล่าวมีข้อจำกัดในการใช้งานโหลด รถไฟฟ้า จึงได้นำเสนอระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้ากระแสตรงพิกัด 9,000 โวลต์ เพื่อแก้ปัญหาดังกล่าว

ตารางที่ 2.1 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า (ต่อ)

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
2020	K. Valeriy, S.Viktor, H. Petro, S. Myamlin, K. Yevhen and L. Vitalij	นำเสนอระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าของรถไฟความเร็วสูงใน ประเทศยูเครน ซึ่งเป็นระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าแบบไฮบริดจ์ โดยมีการทำงานร่วมกันระหว่างระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าหลัก และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า เพื่อ รองรับกำลังไฟฟ้าของโหลดรถไฟความเร็วสูงที่มีการ เปลี่ยน <mark>เป</mark> ลงแบบทันทีทันใด

ตารางที่ 2.2 โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า<mark>สำหรับข</mark>ับเคลื่อนรถไฟฟ้าในแต่ละประเทศ

		ระยะทาง	ระย <mark>ะ</mark> ทางการเดินรถและกลุ่มประเทศที่ใช้งาน				
ระบบไฟฟ้า		ระยะทาง เดินรถ (km)	ลักษณะการ จ่ายไฟ	กลุ่มประเทศที่ใช้งาน			
	ต่ำกว่า 1500 V 5	5,106	รางที่สาม, รางที่สี่	เยอรมัน สหราชอาณาจักร สวิตเซอร์แลนด์ ไทย สหรัฐอเมริกา			
แรงดันไฟฟ้า กระแสตรง	1500 V	78,276	เหนือศีรษะ	รัสเซีย โปแลนด์ อิตาลี สเปน อเมริกาใต้ สหราชอาณาจักร			
	1500 V - 3000 V	22,138		ฝรั่งเศส เนเธอร์แลนด์			
	ต่ำกว่า 20 kV, 50-60 Hz	245		สหรัฐอเมริกา			
	20 kV, 50-60 Hz	3,741	aids'	-			
แรงดันไฟฟ้า กระแสสลับ หนึ่งเฟส	25 kV, 50-60 Hz	343,761	and	ฝรั่งเศส ญี่ปุ่น จีน อิตาลี สหราชอาณาจักร ไต้หวัน อินเดีย โรมาเนีย ไทย			
	50 kV, 50-60 Hz	1,173	เทนถุนาตร	สหรัฐอเมริกา แคนนาดา สวิตเซอร์แลนด์			
	6 kV-13kV, 25 Hz	1,469		สหรัฐอเมริกา ออสเตรเลีย			
	11 kV, 16(2/3) Hz	120		สวิตเซอร์แลนด์			
	15 kV, 16(2/3) Hz	35,461		เยอรมัน สวีเดน นอร์เวย์ สวิตเซอร์แลนด์			
แรงดันไฟฟ้ากร	ระแสสลับสามเฟส	43	เหนือศีรษะ	สวิตเซอร์แลนด์			

ที่มา: "ช่างรถไฟ ความรู้ทั่วไปด้านวิศวกรรมรถไฟ," นคร จันทศร, 2011, สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ

การศึกษางานวิจัยในอดีตดังที่ได้อธิบายในตารางที่ 2.1 และ 2.2 ผู้วิจัยเล็งเห็นว่า โครงสร้าง ของระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสมีระยะทางการเดินรถมากที่สุด เนื่องจากโครงสร้างดังกล่าว เหมาะสมกับระบบรถไฟฟ้าที่มีระยะการเดินรถระยะทางไกล นิยมใช้งานกับรถไฟฟ้าความเร็วสูง อีกทั้งโครงสร้างดังกล่าวมีกำลังงานสูญเสียต่ำเมื่อส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าระยะทางไกล มีต้นทุนต่อกิโลเมตร ้ที่ต่ำกว่าระบบแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง และมีความปลอดภัยสูง นอกจากนี้ โครงสร้างของระบบราง ไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสยังสอดคล้องกับความต้องการของงานวิจัยในประเทศไทยตามแผน ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปีของรัฐบาล ที่ระบุไว้ว่า ประเทศไทยมีแผนที่จะดำเนินการสร้างระบบขนส่งทาง รางไฟฟ้าให้ครอบคลุมทั่วประเทศ ซึ่งมีโครงสร้างเป็นระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส ด้วยเหตุนี้ ้ผู้วิจัยจึงเลือกใช้โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสสำหรับพิจารณาการปรับปรุง คุณภาพไฟฟ้าในงานวิจัยวิทยานิพนธ์

้งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุง<mark>คุ</mark>ณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า 2.3

้ระบบรางไฟฟ้าประกอบด้วยสอง<mark>ส่</mark>วนที่ส<mark>ำคัญ</mark> คือ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อน รถไฟฟ้า และโหลดรถไฟฟ้า ซึ่งประก<mark>อบ</mark>ด้วย วง<mark>จรแ</mark>ปลงผันกำลังไฟฟ้า ชุดควบคุมความเร็วของ ้มอเตอร์ไฟฟ้า มอเตอร์ไฟฟ้า 3 เฟส แ<mark>ละ</mark>อุปกรณ์อ<mark>ำนวย</mark>ความสะดวกต่าง ๆ ในตู้โดยสาร เป็นต้น การ ใช้งานโหลดรถไฟฟ้าส่งผลให้เกิ<mark>ดปัญ</mark>หาทางด้านคุณ<mark>ภาพ</mark>ไฟฟ้าขึ้นในระบบรางไฟฟ้า การศึกษา ้เกี่ยวกับการปรับปรุงคุณภาพไฟ<mark>ฟ้า</mark>ของระบบรางไฟฟ้ามีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ในอดีตจนถึง ้ ปัจจุบัน จากการสำรวจงานวิจัย พบว่า การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้ามีวัตถุประสงค์ ้ที่สำคัญ คือ การปรับปรุง<mark>ค</mark>วามไม่สมดุลข<mark>องแรงดันไฟ</mark>ฟ้าที่<mark>ส่ง</mark>จ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อน รถไฟฟ้า การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กล<mark>ับสู่สภาวะสมดุล ด้วยเหตุนี้ วัต</mark>ถุปร<mark>ะสงค์ข</mark>องการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าที่ ้นำเสนอข้างต้นจึงถูกนำม<mark>าใช้เป็นประเด็นสำหรับการสำรวจปร</mark>ิทัศน์วรรณกรรมในส่วนนี้ ผลการ ้สำรวจปริทัศน์วรรณกรรมแล<mark>ะงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับ</mark>ปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า แสดงได้ดังตารางที่ 2.3 กยาลัยเทคโนโลยีสรี

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
1994	C. Tsai-Hsiang	นำเสนอการเปรียบเทียบสมรรถนะการทำงานของหม้อแปลง กำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า เพื่อลดระดับ แรงดันไฟฟ้าและแปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสสมดุล เป็น แรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วมที่มีขนาดสมดุล และมีมุมเฟสต่างกัน 90 องศา โดยใช้หม้อแปลงสก็อตและหม้อแปลงเลอบลองก์ ซึ่ง การใช้หม้อแปลงทั้งสองประเภทนี้สามารถแก้ปัญหาความไม่ สมดุลของแรงดันไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า

ตารางที่ 2.3 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
1996	C. Bin-Kwie and G. Bing-Song	กล่าวถึงการเชื่อมต่อหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน รถไฟฟ้า เพื่อลดความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้าในระบบราง ไฟฟ้า โดยหม้อแปลงกำลังที่มีสมรรถนะที่ดีในการปรับปรุง ความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้ามี 3 ชนิด ได้แก่ หม้อแปลง สก็อต หม้อแปลงเลอบลองก์ และหม้อแปลงวูดบริดจ์
1998	K. Hung-Yuan and C. Tsai- Hsiang	นำเสนอการประเมินค่าความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้า เนื่องจากการใช้งานโหลดรถไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นแนวทางในการ ปรับปรุงคุณภาพแรงดันไฟฟ้า โดยทำการเปรียบเทียบการ เชื่อมต่อหม้อแปลงหนึ่งเฟส หม้อแปลงวี-วี หม้อแปลงสก็อต และหม้อแปลงเลอบลองค์ ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ซึ่ง พบว่า หม้อแปลงสก็อต และหม้อแปลงเลอบลองค์ มี สมรรถนะดีที่สุดในการปรับปรุงค่าความไม่สมดุลของ แรงดันไฟฟ้า
2002	H. Sy-Ruen, and C. Bing-Nan	นำเสนอระบบรางไฟฟ้าแบบเฟสร่วม โดยมีหม้อแปลง เลอบลองก์เป็นหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อน รถไฟฟ้า ส่งผลให้แรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมมีลักษณะ สมดุล และได้ทำการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก ที่เกิดขึ้นในระบบ รางไฟฟ้าโดยใช้วงจรกรองกำลังพาสซีฟ (Passive Power Filter: PPF)
2004	S. Zhuo, J.Xinjian, Z. Dongqi and Z. Guixin	<mark>นำเสนอการกำจัดกระ</mark> แสฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่า ตัวประกอบกำลังสำหรับระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟส ร่วมโดยใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟ (Active Power Filter: APF) แบบขนานสามเฟสต่อผ่านหม้อแปลงสก็อต เพื่อฉีด กระแสชดเชยเข้าสู่ระบบที่จุดต่อร่วมทางด้านเฟสร่วม
2004	C. Shi-Lin, R. Li and H. Pao- Hsiang	นำเสนอปัญหาที่เกิดขึ้นจากความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้า และกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า และได้นำเสนอแนวทางใน การแก้ปัญหาความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้าโดยใช้หม้อแปลง ไฟฟ้าสก็อตและหม้อแปลงเลอบลองค์ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน รถไฟฟ้า รวมทั้งได้นำเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหาความไม่ สมดุลของกระแสไฟฟ้าโดยทำการฉีดกระแสชดเชยลำดับเฟส ลบเข้าสู่ระบบที่จุดต่อร่วมทางด้านระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า ของรถไฟฟ้า

ตารางที่ 2.3 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า (ต่อ)

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย		
2006	S. Rahmani and K. Al-Haddad	นำเสนอการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าพิกัด 25 กิโลโวลต์ โดยวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์ (Hybrid Power Filter: HPF) สำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกและการ ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง		
2009	A. Bueno, M. Gimenez, J. Restrepo and J. Aller	กล่าวถึงวิธีการชดเชยกระแสฮาร์มอนิกและการชดเชยกระแส ที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของกระแสที่ แหล่งจ่ายของระบบรางไฟฟ้าหนึ่งเฟสด้วยวงจรกรองกำลัง		
2010	A. Bueno, J. Aller, J. Restrepo and T. Habetler	นำเสนอระบบรางไฟฟ้าที่มีการเชื่อมต่อหม้อแปลงวี-วี และ หม้อแปลงสก็อตที่สถานีขับเคลื่อนรถไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นการ กำจัดกระแสฮาร์มอนิกและการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่ สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของระบบรางไฟฟ้าด้วยวงจร กรองกำลังแอกทีฟ ซึ่งพบว่า วงจรกรองกำลังแอกทีฟมี สมรรถนะที่ดีในการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกและปรับปรุง กระแสโหลดไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล		
2011	S. Zeliang, X. Shaofeng and L. Qunzhan	นำเสนอการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค ตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมด ให้กลับสู่สภาวะสมดุลของระบบรางไฟฟ้าแบบเฟสร่วมที่มีก จ่ายโหลดรถไฟฟ้าทั้งสองเฟส ด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ โครงสร้างแบบตัวเก็บประจุร่วม		
2011	A. Luo, C. Wu, J. Shen, Z. Shuai and F. Ma	นำเสนอวิธีการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า กระแสสลับแบบเฟสร่วม โดยโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าใช้ หม้อแปลงวี-วี เป็นหม้อแปลงกำลังเพื่อให้แรงดันไฟฟ้า ทางด้านเฟสร่วมมีขนาดสมดุล และมีการเชื่อมต่อวงจรกรอง กำลังแอกทีฟที่มีโครงสร้างแบบตัวเก็บประจุร่วมเข้าสู่ระบบ รางไฟฟ้าทางด้านแบบเฟสร่วม สำหรับปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่าย อีกทั้งได้สร้างชุดทดสอบที่ลดพิกัด จากระบบจริงเพื่อยืนยันสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า ของระบบรางไฟฟ้า		
2012	vv. Cnuanping, L. An, J. Shen, M. Fu Jun and P. Shuangjian	นาเสนอการบรบบรุงคุณภาพเพพาของระบบรางเพพา เดยทา การพิจารณาระบบรางไฟฟ้าแบบเฟสร่วมที่มีลักษณะการจ่าย โหลดรถไฟฟ้าเพียงเฟสเดียวเท่านั้น ส่งผลให้กระแสไฟฟ้าที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุล วิธีการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าที่ได้นำเสนอ		

ตารางที่ 2.3 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า (ต่อ)

ปีทีตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
		ใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟสามเฟสต่อผ่านหม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อแปลงแรงดันไฟฟ้าจากระบบสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้า แบบเฟสร่วม โดยทางด้านเฟสร่วมของหม้อแปลงไฟฟ้าจะต่อ กับระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าเพื่อฉีดกระแส ชดเชยเข้าสู่ระบบ
2015	K. Lao, M. Wong, N. Dai, C. Wong and C. Lam	นำเสนอการออกแบบวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์สำหรับการ ชดเชยกระแสฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้า โดยใช้แบบจำลอง ทางคณิตศาสตร์ การออกแบบดังกล่าวมุ่งเน้นการวิเคราะห์ ค่าแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์ที่เหมาะสมใน การชดเชยกระแสฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้า รวมทั้งได้ นำเสนอการสร้างชุดทดสอบในห้องปฏิบัติการที่ปรับลดพิกัด จากระบบรางไฟฟ้าที่ใช้ในการจำลองสถานการณ์ เพื่อยืนยัน สมรรถนะการชดเชยกระแสฮาร์มอนิกด้วยวิธีการที่นำเสนอ
2015	G. Firat, G. Yang and H. Hussain	นำเสนอสมรรถนะการทำงานของหม้อแปลงกำลังที่สถานี ไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ในการลดระดับแรงดันไฟฟ้าและ แปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสสมดุลเป็นแรงดันไฟฟ้าแบบเฟส ร่วมที่มีขนาดสมดุล ซึ่งประกอบด้วย หม้อแปลงหนึ่งเฟส หม้อ แปลงสก็อต หม้อแปลงเลอบลองค์ หม้อแปลงวี-วี หม้อแปลง วาย-เดลต้า และหม้อแปลงเดอต้า-เดลต้า ผลการเปรียบเทียบ สมรรถนะดังกล่าว พบว่า หม้อแปลงเลอบลองค์ มีค่าดัชนีชี้วัด ความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้าต่ำสุด ซึ่งแสดงได้ว่า หม้อ แปลงเลอบลองค์ มีสมรรถนะที่ดีในในการลดระดับ แรงดันไฟฟ้าและแปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสสมดุลเป็น แรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วมที่มีขนาดสมดุล
2015	S. Gazafrudi, A. Langerudy, E. Fuchs and K. Al-Haddad	กล่าวถึงการสำรวจปริทัศน์วรรณกรรมที่เกี่ยวข้องกับปัญหา คุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับ อาทิเช่น การเกิด กระแสฮาร์มอนิก ความไม่สมดุลแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้า ค่าตัวประกอบกำลังที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เป็นต้น โดย รายละเอียดในบทความส่วนหนึ่งได้นำเสนอวิธีการปรับปรุง คุณภาพแรงดันไฟฟ้าด้วยการใช้หม้อแปลงสมดุล เช่น หม้อ แปลงเลอบลองค์ หม้อแปลงสก็อต และหม้อแปลงวี-วี เป็นต้น สำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า สามารถแบ่งออกได้ 5 วิธี ประกอบด้วย การชดเชยกำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟแบบคงตัว

ตารางที่ 2.3 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า (ต่อ)

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
		(Static VAR Compensators: SVCs) วงจรกรองกำลัง พาสซีฟ (PPF) การชดเชยซิงโครนัสแบบคงตัว (Static Synchronous Compensator: STATCOM) วงจรกรองกำลัง แอกทีฟ (APF) และวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์ (HPF) ซึ่งแต่ละ
2016	Z. He, Z. Zheng and H. Hu	วธมจุดเดนทแตกตางกน นำเสนอการงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับคุณภาพไฟฟ้าในระบบ รถไฟความเร็วสูง ซึ่งส่วนหนึ่งของบทความได้อธิบายถึงวิธีการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่งแบ่งออกได้เป็น 4 วิธี คือ การซดเซยกำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟแบบคงตัว วงจรกรองกำลัง พาสซีฟ วงจรุกรองกำลังแอกทีฟ และวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์
2017	L. Wu and W. Mingli	นำเสนอการ <mark>ป</mark> รับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบราง ไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่มี ลักษณะต่อร่วมหลายขั้น ซึ่งการต่อในลักษณะนี้จะช่วยลด ขนาดของวงจรกรอ <mark>งก</mark> ำลังแอกทีฟ
2018	M. Tanta, V. Monteiro, T. Sousa, A. Martins, A. Carvalho and J. L. Afonso	นำเสนอปัญหาที่ส่งผลต่อคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า กระแสสลับ พร้อมทั้งวิธีการปรับปรุงคุณภาพแรงดันไฟฟ้าด้วย การใช้โหลดรถไฟฟ้าสามเฟส เทคนิคการเลื่อนเฟส (หม้อแปลง กระแสสลับคู่เฟส) และการใช้หม้อแปลงสมดุล สำหรับการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าได้นำเสนอวิธี การชดเชย กำลังไฟฟ้ารีเอกทีฟแบบคงตัว การชดเชยซิงโครนัสแบบคงตัว วงจรกรองกำลังพาสซีฟ วงจรกรองกำลังแอกทีฟ และวงจร กรองกำลังไฮบริดจ์ โดยเนื้อหาส่วนหนึ่งของบทความได้ทำการ เปรียบเทียบคุณลักษณะต่าง ๆ ของวิธีการปรับปรุงคุณภาพ ไฟฟ้าที่นำเสนอข้างต้น
2020	L. Zhao, M. Wu, Q. Liu, P. Peng and J. Li	นำเสนอการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า กระแสสลับที่มีการเชื่อมต่อหม้อแปลงสก็อตที่สถานีไฟฟ้า ขับเคลื่อนรถไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์ นอกจากนี้ ได้ ทำการเปรียบเทียบคุณลักษณะต่าง ๆ ของการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย การชดเชยกำลังไฟฟ้า รีแอกทีฟแบบคงตัว วงจรกรองกำลังแอกทีฟ และวงจรกรอง กำลังไฮบริดจ์

ตารางที่ 2.3 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า (ต่อ)

ตารางที่ 2.3 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า (ต่อ)

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
2021	T. Trongjai, T. Narongrit, K-L. Areerak and S. Janpong	นำเสนอการเปรียบเทียบโครงสร้างของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้า กระแสสลับแบบเฟสร่วม ซึ่งพบว่า โครงสร้างวงจรกรองกำลัง แอกทีฟแบบตัวเก็บประจุร่วมมีสมรรถนะที่ดีในการกำจัด กระแสฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วม

ผลการสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกั<mark>บก</mark>ารปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า ตาม ตารางที่ 2.3 แสดงให้เห็นว่า การปรับปรุ<mark>งคุณภา</mark>พไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้ามีการพัฒนามาอย่าง ต่อเนื่อง โดยสามารถแบ่งออกเป็น 2 ประเด็นที่สำคัญ คือ การปรับปรุงคุณภาพแรงดันไฟฟ้าและการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า

หม้อแปลงกำลัง	สมรรถนะกา <mark>รปรั</mark> บปรุงความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้า
1. หม้อแปลงหนึ่งเฟส	ต่ำ
2. หม้อแปลงวาย-เดลต้า 🚬 🗖 🚺	ปานกลาง
3. หม้อแปลงเดลต้า-เด <mark>ลต้า</mark>	ปานกลาง
4. หม้อแปลงวี-วี	୩ ଜ
5. หม้อแปลงสก็อต	ดีมาก
6. หม้อแปลงเลอบลองค์	ดีมาก
7. หม้อแปลงวูดบริดจ์	ดีมาก

ตารางที่ 2.4 การเปรียบเทียบสมร<mark>รถนะก</mark>าร**ปรับป**รุง<mark>คุณภา</mark>พแรงดันไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า

⁷⁸าลัยเทคโนโลยช

การปรับปรุงคุณภาพแรงดันไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสที่พิจารณาใน งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ มุ่งเน้นการปรับปรุงความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้าที่ส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าให้กับ โหลดรถไฟฟ้า โดยเลือกใช้โครงสร้างการส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วมสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า เนื่องจากโครงสร้างดังกล่าวมีสมรรถนะที่ดีในการปรับปรุงความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้า การ ปรับปรุงความสมดุลของแรงดันไฟฟ้าขึ้นอยู่กับประเภทของหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน รถไฟฟ้าที่ทำหน้าที่ลดระดับแรงดันไฟฟ้าและแปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้าแบบเฟส ร่วมสำหรับจ่ายโหลดรถไฟฟ้า จากผลการเปรียบเทียบสมรรถนะการปรับปรุงความไม่สมดุลของ แรงดันไฟฟ้าที่ได้แสดงดังตารางที่ 2.4 พบว่า หม้อแปลงสก็อต หม้อแปลงเลอบลองค์ และหม้อแปลง วูดบริดจ์ มีสมรรถนะดีมากสำหรับการปรับปรุงความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้า และเมื่อพิจารณา โครงสร้าง พิกัดการใช้งาน กำลังงานสูญเสีย และราคา ดังตารางที่ 2.5 ปรากฏว่า หม้อแปลง เลอบลองค์มีความเหมาะสมกับระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา ดังนั้น ผู้วิจัยจึงเลือกใช้หม้อแปลง เลอบลองค์เป็นหม้อแปลงกำลังที่สถานีขับเคลื่อนรถไฟฟ้าสำหรับลดระดับแรงดันไฟฟ้าและแปลง แรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม

	ประเภทของหม้อแปลงกำลัง					
คุณสมบด	สก็อต	เลอบลองค์	วูดบริดจ์			
โครงสร้าง	ปานกลาง	ซับซ้อน	ซับซ้อน			
พิธัดการใช้งาน	High Voltage (HV)	High Voltage (HV)	Extra High Voltage (EHV)			
พาตาารเซาน	1 kV – 230 kV	1 kV – 230 kV	230 kV – 765 kV			
กำลังงานสูญเสีย	ปานกลาง	ต่ำ	ต่ำ			
ราคา	ปานกลาง	ต่ำ	สูง			
	มีโครงสร้างการต่อ	มีก <mark>ำ</mark> ลังงานสูญเสียต่ำ	เหมาะสมกับระบบส่งจ่าย			
้งุดเดน	ขดลวดไม่ซับซ้อน	และ <mark>มีร</mark> าคาถูก	กำลังไฟฟ้า EHV			
	ขดลวดของหม <mark>้อแปล</mark> งมี	มีโคร <mark>งส</mark> ร้างการต่อ	การใช้งานของหม้อแปลง			
จุดด้อย	ขนาดใหญ่	ขดลวดที่ <mark>ซับ</mark> ซ้อน	จะต้องต่อร่วมกับหม้อแปลง			
			ออโต้ทางฝั่งทุติยภูมิ			

ตารางที่ 2.5 การเปรียบเทียบคุณสมบัติของหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า

a .		a	a		10			4 1 24		и	1 21
ตารางท่ว	26	การเปรียบ	119/1819 1299	เรรกบะการ	59 59 19	<u>รงคกเก</u>	าพกระแส	1 ๆ ฟ ๆ ฟ ำ ๆ เว	จงระเบบ	รางปท	NAN
VII dINVIZ	0		10100010	1 9 9 9 1 10 0 1 1 1 0		1 9 AL 1 PRO I	1 1 1 9 9 99 91	61111100		9 1 1 6 1	1111

วิธีการปรับปรุง	สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า					
คุณภาพไฟฟ้า	กร <mark>ะแสฮาร์มอนิก</mark>	<mark>ค่าตัวประกอบกำลัง</mark>	ค่าตัวประกอบความไม่สมดุล			
1. SVC		ดี	ดี			
2. STATCOM	ดีด	ดี	ดีมาก			
3. PPF	้าดีกลับ	เกิดไม่ดี	-			
4. APF	ดีมาก	ดีมาก	ดีมาก			
5. HPF	ดีมาก	ดีมาก	ดีมาก			

การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของกระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลัง เป็น อีกประเด็นที่สำคัญสำหรับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณาในงานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้ วิธีการที่มีสมรรถนะที่ดีมากในการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบ กำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล ประกอบด้วยวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ และวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์ แสดงได้ดังตารางที่ 2.6 ซึ่งทั้งสองวิธีมีจุดเด่นและจุดด้อย แตกต่างกันดังแสดงในตารางที่ 2.7 จากตารางดังกล่าว พบว่า การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าด้วยวงจร กรองกำลังแอกทีฟ มีความยืดหยุ่นในการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีที่โหลดรถไฟฟ้ามีการ เปลี่ยนแปลง ผู้วิจัยจึงเล็งเห็นว่า ระบบรางไฟฟ้ามีพฤติกรรมการใช้งานโหลดรถไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลง และวงจรกรองกำลังแอกทีฟสามารถพัฒนาต่อยอดวิธีการควบคุม โครงสร้างของตัวควบคุม และ แนวทางการออกแบบค่าพารามิเตอร์ด้วยวิธีการใหม่ เพื่อรองรับสภาวะการเปลี่ยนแปลงของโหลด รถไฟฟ้า ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงเลือกใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟที่มีโครงสร้างแบบตัวเก็บประจุร่วม สำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลในระบบรางไฟฟ้า

	วิธีก <mark>าร</mark> ปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า		
คุณสมบท	APF	HPF	
จำนวนอุปกรณ์การสวิตช์	8	8	
พิกัดของอุปกรณ์การสวิตช์	ଟ୍ସ୍ଏ	ปานกลาง	
จำนวนตัวเก็บประจุ		2	
จำนวนตัวเหนี่ยวนำ	1	2	
ราคา	ମ୍ବଏ	ปานกลาง	
	<mark>อินเ</mark> วอร์เตอร์หนึ่งเฟสชนิด	อินเวอร์เตอร์หนึ่งเฟสชนิด	
โครงสร้าง	้แหล่งจ่ายแรงดันแบบตัวเก็บ	แหล่งจ่ายแรงดันแบบตัวเก็บ	
	ประจุร่วม	ประจุร่วมต่ออนุกรมกับวงจร	
		<mark>ก</mark> รองกำลังพาสซีฟ	
	มีความยืดหยุ่นในการปรับปรุง	มีราคาต่ำกว่าวงจรกรองกำลัง	
จุดเด่น	คุณภาพไฟฟ้า เมื่อโหลด	แอกทีฟ เนื่องจากพิกัดของ	
C.	รถไฟฟ้ามีการเปลี่ยนแปลง	อุปกรณ์การสวิตช์มีขนาดต่ำ	
200	มีราคาสูงกว่าวงจรกรองกำลัง	ไม่มีความยืดหยุ่น เหมาะสมกับ	
้ จุตตยย	ไฮบริดจ์ แกลโปโลยีด	ระบบที่โหลดรถไฟฟ้าคงตัว	

ตารางที่ 2.7 การเปรียบเทียบคุณสมบัติของวิ<mark>ธีก</mark>ารปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า

2.4 งานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

การคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการกำจัดฮาร์มอนิก การ ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล มีการ พัฒนาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ในอดีตจนถึงปัจจุบัน ซึ่งจากการสำรวจงานวิจัย พบว่า การคำนวณกระแส อ้างอิงสำหรับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟมีขั้นตอนพื้นฐานที่สำคัญ 4 ขั้นตอน ดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 คือ การตรวจวัดค่ากระแสไฟฟ้าที่โหลด และแรงดันไฟฟ้าที่จุดต่อร่วม *ขั้นตอนที่ 2* คือ การคำนวณค่าทางไฟฟ้าที่พิจารณา เช่น ค่ากระแสไฟฟ้าบนแกนดีคิว ค่ากระแสไฟฟ้าบนแกนแอลฟา-เบตา ค่ากำลังไฟฟ้าแอกทีฟ และค่ากำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ เป็นต้น *ขั้นตอนที่ 3* คือ การแยกปริมาณฮาร์มอนิกที่พิจารณาออกจากปริมาณมูลฐาน การคำนวณ กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟสำหรับการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการคำนวณกำลังไฟฟ้าแอกทีฟ สำหรับการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของกระแสที่แหล่งจ่าย

ขั้นตอนที่ 4 คือ การคำนวณกระแสอ้างอิง[์]โดยใช้ค่าทางไฟฟ้าที่ได้จากการพิจารณาตาม ขั้นตอนที่ 1 ถึง 3

ขั้นตอนการคำนวณกระแสอ้างอิงทั้ง 4 ขั้นตอน มีนัยสำคัญต่อสมรรถนะการกำจัดกระแส ฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่ สภาวะสมดุล ผู้วิจัยจึงได้นำทั้ง 4 ขั้นตอนมาใช้เป็นประเด็นในการสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการ คำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลัง<mark>แอก</mark>ทีฟ แสดงได้ดังตารางที่ 2.8

ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
1984	H. Akagi, Y. Kanazawa and A. Nabae	<mark>นำเสนอนิยามต่าง</mark> ๆ ของทฤษฎีกำลังไฟฟ้า โดยได้อธิบายถึง ทฤษฎีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง (Instantaneous Power theory: PQ) ที่ใช้สำหรับการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟเพื่อปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังของระบบไฟฟ้าสาม เฟสสมดุล
1988	M. Takeda, K. Ikeda, A. Teramoto and T. Aritsuka	นำเสนอการตรวจจับฮาร์มอนิกในระบบสามเฟสสมดุลด้วยวิธี แกนหมุนดีคิว (วิธี DQ) สำหรับการคำนวณค่ากระแสอ้างอิง ให้กับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ แบบขนาน โดยมีวัตถุประสงค์ในการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยให้โหลดมี ลักษณะสมดุล
1990	T. Furuhashi, S. Okuma and Y. Uchikawa	กล่าวถึงการค้านวณกระแสอ้างอึงด้วยทฤษฎีกำลังไฟฟ้า ขณะหนึ่งของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบสามเฟสสี่สาย ซึ่งมีวัตถุประสงค์ในการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกในระบบไฟฟ้า ดังกล่าว
1992	C. Chen, C. Lin and C. Huang	นำเสนอการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่า ตัวประกอบกำลัง โดยใช้การคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจร กรองกำลังแอกทีฟด้วยการตรวจจับซิงโครนัส (Synchronous Detection: SD) ในระบบสามเฟสไม่สมดุล ซึ่งมีรูปแบบการ คำนวณค่ากระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ 3 รูปแบบ ประกอบด้วย การตรวจจับซิงโครนัสแบบกำลังไฟฟ้า

ตารางที่ 2.8 ผล	สำรวจงานวิจัยที่เ	กี่ยวข้องกั <mark>บ</mark>	<mark>การค</mark> ำ	านวณกระแ	สอ้างอิงสำหรั	บวงจรกรองกำลัง
แอ	เกทีฟ					

ปีที่ตีพิมพ์ (คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
(ค.ศ.)		
		เท่ากัน การตรวจจับซิ่งโครนัสแบบกระแสไฟฟ้าเท่ากัน และ
		การตรวจจับซิ่งโครนัสแบบอิ่มพี่แดนซ์เท่ากัน
		กล่าวถึงการเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิง
		สำหรับการกำจัดฮาร์มอนิกของวงจรกรองกำลังแอกทีฟแบบ
		ขนานด้วยวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง การตรวจจับซิงโครนัสแบบ
1995	H-L. Jou	กระแส <mark>ไฟ</mark> ฟ้าเท่ากัน และการตรวจจับซิงโครนัสแบบ
		กำลังไฟฟ้าเท่ากัน ซึ่งทั้งสามวิธีให้สมรรถนะการกำจัดกระแส
		ฮาร์ <mark>มอนิกที่ใ</mark> กล้เคียงกันในระบบสามเฟสสมดุลที่แหล่งจ่าย
		แรงดันไฟฟ้ามีลักษณะเป็นรปสัญญาณไซน์
		กล่าวถึงระบบไฟฟ้าสามเฟสสี่สายที่แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าไม่
		สมดล ซึ่งส่งผลให้การคำนวณกระแสค้างคิงด้วยวิธีกำลังไฟฟ้า
	_	ขุญษาหรื่ง รีความคลาดเคลื่อนจากกระแสล้างจิ่งที่คารละเร็น
	M. Aredes, J. Hafner and K. Heumann	เพื่อแก้ขัญหาในส่วนนี้ ถึงได้พิอารถาวส่วนประกอนลำดับสนย์
1997		
		(zero sequence components) ของกระแสเพพ าแสะ
		แรงดนเพพามาบระยุกตเช่นการคานวณกระแสอางองดวยวธ
		กำลังไฟฟ้าขณะหนัง เพื่อลดความคลาดเคลื่อนในการค้านวณ
		กระแสอ้างอิง
		<mark>นำเสนอการตรวจจับฮาร์มอ</mark> นิกด้วยวิธีฟูริเยร์วินโดว์เลือน
	6	<mark>(Sliding Window Fourie</mark> r Analysis: SWFA) เพื่อใช้ในการ
	5.	<mark>คำนวณค่ากระแสอ้า</mark> งอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบ
2001	M. El-Habrouk	สามเฟสสามสาย โดยวิธีดังกล่าวเป็นการคำนวณกระแสอ้างอิง
2001	and M. Darwish	ด้วยการวิเคราะห์สมการอนุกรมฟูริเยร์ของกระแสโหลด
		สำหรับการใช้งานแบบเรียลไทม์ ส่งผลให้มีความเร็วในการ
		 คำนวณและมีสมรรถนะที่ดีในการคำนวณค่ากระแสอ้างอิงใน
		สภาวะชั่วคร่และในสภาวะอย่ตัว
2001		้ นำเสนอการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ
		 ด้วยวิธีโครงข่ายประสาทแบบปรับตัว (adaptive neural
	M.Rukonuzzaman and M. Nakaoka	network) ในระบบไฟฟ้าหนึ่งเฟส ซึ่งวิถีการดังกล่าวบี
		สมุรรกบะที่ดีใบการคำบากกระแสล้างอิง ซึ่งพิจารกาได้จาก
		ผลการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกภายหลังการชดเชย

ปีที่		
ตีพิมพ์	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
(ค.ศ.)	Ψ.	
2002	G. Chang and T. Shee	นำเสนอการเปรียบเทียบสมรรถนะการตรวจจับฮาร์มอนิก ด้วยวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง วิธีแกนหมุนดีคิว วิธีการ ตรวจจับซิงโครนัส และวิธีกรอบอ้างอิง <i>a-b-c</i> (<i>a-b-c</i> reference frame) ซึ่งผลการเปรียบเทียบ พบว่า ทั้ง 4 วิธี ให้สมรรถนะการตรวจจับฮาร์มอนิกในระบบไฟฟ้าสามเฟส สมดุลสำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกที่ใกล้เคียงกัน แต่ ในระบบไฟฟ้าสามเฟสไม่สมดุล วิธีแกนหมุนดีคิว และ วิธีการตรวจจับซิงโครนัสให้สมรรถนะการกำจัดกระแส ฮาร์มอนิกที่ดีกว่าวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง และวิธีกรอบ อ้างอิง <i>a-b-c</i>
2003	M. Saitou, N. Matsui and T. Shimizu	กล่าวถึงการตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยแกนหมุนดีคิวสำหรับ ระบบไฟฟ้าหนึ่งเฟสเพื่อคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจร กรองกำลังแอกทีฟสำหรับการกำจัดฮาร์มอนิกและการ ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังของกระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่าย
2007	K. Mahesh, G. Arindam, J. Avinash and M. Hiralal	นำเสนอการเปรียบเทียบสมรรถนะการกำจัดกระแส อาร์มอนิก การชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่ สภาวะสมดุลในสภาวะที่แหล่งจ่ายแรงดันสามเฟสมี ลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ด้วยวิธีการ ตรวจจับซิงโครนัส ทั้ง 3 รูปแบบประกอบด้วย กรณี กระแสไฟฟ้าเท่ากัน กรณีกำลังไฟฟ้าเท่ากัน และกรณี อิมพีแดนซ์เท่ากัน ซึ่งวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบ กระแสไฟฟ้าเท่ากันให้สมรรถนะการกำจัดกระแส อาร์มอนิกดีที่สุด และวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบ กำลังไฟฟ้าเท่ากันให้สมรรถนะดีที่สุดในการปรับปรุงค่า ตัวประกอบความไม่สมดุลของกระแสที่แหล่งจ่าย
2007	S. Sujitjorn, K-L. Areerak and T.Kulworawanichpong	นำเสนอการตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยวิธีแกนหมุนดีคิว ร่วมกับการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน หรือเรียกว่า "วิธี DQF" สำหรับระบบสามเฟสไม่สมดุล ซึ่งมีการ เปรียบเทียบสมรรถนะกับการตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยวิธี แกนหมุนดีคิวและวิธีการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน โดย พบว่า วิธี DQF ให้สมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงที่

ปีที่ตีพิมพ์	คณะผัวิจัย	สาระสำคัญของงามวิฉัย
(ค.ศ.)	116804 340	61130611169004418340
		ดีกว่าวิธีแกนหมุนดีคิวและวิธีการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน
		กล่าวถึงการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลัง
	V. Khadkikar,	แอกทีฟด้วยวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งร่วมกับเทคนิคการ
2009	A. Chandra, and	ตรวจจับมุมเฟส (Phase Lock Loop: PLL) ในระบบไฟฟ้า
	B. Singh	หนึ่งเฟ <mark>ส เ</mark> พื่อแก้ปัญหาการคำนวณกระแสอ้างอิงที่ผิดพลาดใน
		สภาวะที <mark>่แ</mark> หล่งจ่ายแรงดันผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์
		นำเส <mark>นอการ</mark> คำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลัง
		ไฮบร <mark>ิดจ์ เพื่</mark> อปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบราง
2011	N. Ddl, N. LdO,	ไฟฟ้ <mark>า</mark> แบบเฟ <mark>ส</mark> ร่วม ด้วยวิธีการตัดออกฮาร์มอนิกแบบสมบูรณ์
2011		(Perfect Harmonic Cancellation: PHC) โดยวิธีดังกล่าวมี
	C. Wong	<mark>สมร</mark> รถนะที่ด <mark>ีใน</mark> การคำนวณกระแสอ้างอิงเพื่อกำจัดกระแส
		<mark>้ฮาร์มอนิกในระบบ</mark> รางไฟฟ้า
	A	นำเสนอตัวตรวจจ <mark>ับก</mark> ระแสมูลฐานลำดับเฟสลบ (Negative
	C. Wu, A. Luo, J. Shen, F. Ma, and S. Peng	Sequence Current Detector: NSCD) สำหรับการคำนวณ
		กระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเพื่อปรับปรุงโหลด
0010		ไม่สมดุ <mark>ลให้</mark> กลั <mark>บสู่สภา</mark> วะส <mark>มดุล</mark> ในระบบรางไฟฟ้าแบบเฟสร่วม
2012		<mark>และมีการจ่ายโหลด</mark> รถไฟ <mark>ฟ้าห</mark> นึ่งเฟส การคำนวณกระแส
		อ้างอิงด้วยแนวทางดังกล่าว มีสมรรถนะที่ดีในการชดเชย
		<mark>กระแสที่แหล่งจ่ายไม่ส</mark> มดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของ
		กระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายสามเฟส
	Sher	นำเสนอการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับการปรับปรุง
	K-W. Lao, N. Dai,	คุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟส
2013	W. Liu and	ร่วมด้วยวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง โดยอธิบายถึงคุณลักษณะ
	M. Wong	ของกระแสโหลดทางด้านเฟสร่วมมีค่าเท่ากับปริมาณทาง
		ไฟฟ้าบนแกนแอลฟา-เบตา
		กล่าวถึงการตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง
2014		ร่วมกับการตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวกหรือเรียกว่า
	S. Tiyarachakun,	"วิธี PQF" สำหรับระบบไฟฟ้าสามเฟสสมดุลและสามเฟสไม่
	K-L. Areerak	สมดุล ซึ่งผลการทดสอบ พบว่า วิธีดังกล่าวให้สมรรถนะการ
	and K-N. Areerak	คำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกใน
		ระบบไฟฟ้าสามเฟสสมดุลและระบบไฟฟ้าสามเฟสไม่สมดุลที่
		ดีกว่าวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง

ปีที่ตีพิมพ์	60 m 0 2 2 1	<u>ສວ</u> ຮະສິດຂັດເຫລ ແລະເດີລັຍ
(ค.ศ.)	แหรพิเวงอ	ส 1วะส เคญของง 1น วงย
2015	P. Santiprapan, K-L. Areerak and K-N. Areerak	นำเสนอวิธีการใหม่สำหรับการตรวจจับฮาร์มอนิกในระบบ สามเฟสสี่สายด้วยวิธี DQF ร่วมกับการตรวจจับแรงดัน มูลฐานลำดับเฟสบวก เรียกว่า "วิธี DQFP" การตรวจจับ ฮาร์มอนิกด้วยวิธีการนี้ ให้สมรรถนะที่ดีในการกำจัดกระแส ฮาร์มอนิกในสภาวะที่แหล่งจ่ายแรงดันสามเฟสมีลักษณะเป็น รูปสัญญ <mark>าณ</mark> ไซน์ และผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์
2016	H. Kaleybar and S. Farshad	น้ำเสนอการตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยวิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง สำหรับคำนวณกระแสอ้างอิงให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เพื่อกำจัดกระแสฮาร์มอนิก และปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง ในระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วม
2018	T. Narongrit, P. Santiprapan, and S. Janpong	นำเสนอการตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยการตรวจจับซิงโครนัส ร่วมกับการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนหรือเรียกว่า "วิธี SDFA" สำหรับระบบไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส โดยมีการ เปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงโดยพิจารณา จากผลการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก ซึ่งพบว่า "วิธี SDFA" ให้ สมรรถนะการตรวจจับฮาร์มอนิกที่ดีกว่าวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัส
2020	L. Wang, Y. Pang, K-W. Lao, M-C. Wong, F. Ma and X. Zhou	เนื้อหาส่วนหนึ่งในบทความได้นำเสนอการคำนวณกระแส อ้างอิงสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบราง ไฟฟ้ากระแสสลับที่มีการจ่ายโหลดรถไฟฟ้าหนึ่งเฟส ด้วยวิธี กำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง

งาลยุเทคเนเลง

ผลการสำรวจปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับ วงจรกรองกำลังแอกทีฟ ตามตารางที่ 2.8 พบว่า วิธีการคำนวณกระแสอ้างอิงมีการพัฒนามาอย่าง ต่อเนื่องตั้งแต่ในอดีตจนถึงปัจจุบัน โดยวิธีการคำนวณกระแสอ้างอิงที่มีสมรรถนะที่ดีและนิยมใช้งาน กันอย่างแพร่หลาย ได้แก่ วิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง (PQ) วิธีการตรวจจับซิงโครนัส (SD) วิธีแกนหมุน ดีคิว (DQ) หรือเรียกอีกชื่อหนึ่งว่าวิธีกรอบอ้างอิงซิงโครนัส (SRF) วิธีการตัดออกฮาร์มอนิกแบบ สมบูรณ์ (PHC) และวิธีตัวตรวจจับกระแสมูลฐานลำดับเฟสลบ (NSCD) ซึ่งแต่ละวิธีมีการคำนวณ กระแสอ้างอิงที่แตกต่างกัน เมื่อพิจารณาถึงความซับซ้อนของการคำนวณ สังเกตได้ว่า วิธีการตรวจจับ ซิงโครนัสมีความซับซ้อนในการคำนวณน้อยกว่าวิธีการอื่น ส่งผลให้มีความรวดเร็วในการคำนวณ อีกทั้งจุดเด่นของวิธีการตรวจจับซิงโครนัสยังมีรูปแบบการคำนวณที่หลากหลาย ได้แก่ รูปแบบ

ึกระแสไฟฟ้าเท่ากัน (CSD) รูปแบบกำลังไฟฟ้าเท่ากัน (PSD) และรูปแบบอิมพีแดนซ์เท่ากัน (ZSD) ซึ่ง ้สามารถเลือกรูปแบบการคำนวณได้ตามวัตถุประสงค์การชดเชยที่ต้องการ ด้วยเหตุผลนี้ ผู้วิจัยจึง ้เลือกใช้วิธีการตรวจจับซิ่งโครนัสในการคำนวณค่ากระแสอ้างอิ่งสำหรับวงจรกรองกำลังแอกที่ฟเพื่อ ้ปรับปรงคณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการ ตรวจจับซิงโครนัส รวมทั้ง วิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง วิธีแกนหมุนดีคิว วิธีการตัดออกฮาร์มอนิกแบบ ้สมบูรณ์ และวิธีตัวตรวจจับกระแสมูลฐานลำดับเฟสลบ มีจุดด้อยในการแยกปริมาณฮาร์มอนิกออก ้จากปริมาณมูลฐาน ผู้วิจัยจึงได้นำการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน (SWFA) ที่มีจุดเด่นในด้านการแยก ้ปริมาณฮาร์มอนิกออกจากปริมาณหลักมูลมาประยุกต์ใช้งานร่วมกับวิธีการตรวจจับซิงโครนัส เพื่อเพิ่ม ้สมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิ่งให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ นอกจากนี้ จากการสำรวจปริทัศน์ ้วรรณกรรมในงานวิจัยของ Haitao และค<mark>ณะ</mark> (H. Haitao, et al., 2018) พบว่า ระบบรางไฟฟ้า ้กระแสสลับแบบเฟสร่วมที่ใช้สำหรับส่งจ่ายก<mark>ำลังไฟ</mark>ฟ้าให้กับรถไฟความเร็วสูงเกิดแรงดันฮาร์มอนิกขึ้น ในระบบส่งจ่าย ส่งผลให้แรงดันไฟฟ้าทางด้<mark>านเฟสร</mark>่วมมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ด้วย ้เหตุนี้ การคำนวณค่ากระแสอ้างอิงของวงจ<mark>ร</mark>กรอง<mark>ก</mark>ำลังแอกทีฟจึงเกิดความคลาดเคลื่อน ดังนั้น ผู้วิจัย ้จึงได้ดำเนินการพัฒนาการคำนวณกระแ<mark>ส</mark>อ้างอิงเ<mark>พื่</mark>อให้สามารถรองรับสภาวะที่แหล่งจ่ายแรงดันมี ้ลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไ<mark>ซน์</mark> โดยนำเท<mark>คนิ</mark>คการตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวก (PSVD) มาประยุกต์ใช้งานร่วมกับการตรวจจับซิงโครนัส และการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน การ ้คำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการท<mark>ี่พัฒ</mark>นาขึ้นใหม่ เรียกว่<mark>า "ก</mark>ารตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ (Enhanced Synchronous Detection: ESD)"

2.5 งานวิจัยที่เกี่ย<mark>วข้องกับระบบควบคุมกระแส</mark>ชดเ<mark>ชยแ</mark>ละระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

การสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ แสดงได้ดังตารางที่ 2.9 จากตารางดังกล่าว แสดงให้เห็นว่า ระบบควบคุมกระแสชดเชยจำแนก ออกเป็นสองกลุ่ม กลุ่มแรกเป็นตัวควบคุมเชิงเส้น ได้แก่ ตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมพีไอดี ตัวควบคุม โหมดการเลื่อน ตัวควบคุมทำซ้ำ ตัวควบคุมสัดส่วนร่วมกับเรโซแนนซ์ ตัวควบคุมเดดบิต และ ตัวควบคุมทำนาย เป็นต้น สำหรับกลุ่มที่สองเป็นตัวควบคุมไม่เป็นเชิงเส้น เช่น ตัวควบคุมฮีสเตอรีซีส ตัวควบคุมพืชชีลอจิก และตัวควบคุมโครงข่ายประสาทเทียม เป็นต้น ในส่วนการควบคุมแรงดันบัส ไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟถูกนำมาใช้งานร่วมกับระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วย ตัวควบคุมที่หลากหลาย เช่น ตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมพืชซีลอจิก และตัวควบคุมโหมดการเลื่อน ตัวควบคุมโครงข่ายปราสาทเทียม และตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง เป็นต้น ผลการสำรวจ งานวิจัยในประเด็นของการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง แสดงได้ดังตารางที่ 2.10 ตารางที่ 2.9 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ

ปีที่ตีพิมพ์	<u>୬</u> କ ଦ	0 v
(ค.ศ.)	คณะผูวจย	สาระสาคญของงานวจย
1998	N. Zargari and G. Joos	นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยและการควบคุมแรงดันบัส ไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมพีไอ ร่วมกับเทคนิคการสวิตช์แบบ PWM (Pulse Width Modulation) โดยตัวควบคุมพีไอได้รับการออกแบบด้วยการ เทียบสัมประสิทธิ์พหุนามอันดับสองมาตรฐาน ผลการทดสอบ พบว่า <mark>ตัว</mark> ควบคุมดังกล่าวให้สมรรถนะที่ดีในการควบคุม ค่ากร <mark>ะแสชด</mark> เชยให้มีค่าใกล้เคียงกระแสอ้างอิง
2000	N. Mendalek and K. Al-Haddad	กล่าวถึงการออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอ โดย วิเคราะห์แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ของระบบควบคุมกระแส ชดเชยในระบบสามเฟสสมดุล โดยตัวควบคุมดังกล่าว ประยุกต์ใช้งานร่วมกับเทคนิคการสวิตช์แบบ SVM (Space Vector Modulator) การออกแบค่าพารามิเตอร์ของ ตัวควบคุมพีไอที่ได้นำเสนอ ให้สมรรถนะที่ดีในการกำจัด กระแสฮาร์มอนิก
2001	S. Fukuda and T.Yoda	นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอที่ได้รับ การพัฒนาค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมให้มีสมรรถนะการ ควบคุมที่ ดีขึ้นในช่วงเวลาชั่วครู่ โดยทำการพิจารณา ค่าพารามิเตอร์อัตราการขยาย (<i>K</i> ,) เพิ่มเติม ซึ่งเรียกวิธีการ <mark>ควบคุมดังกล่าวว่า "วิธีพีไอ</mark> เอส"
2002	N. Mendalek, F. Fnaiech, K. Al-Haddad and L. Dessaint	นำเสนอการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชย สำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ โดยใช้ตัวควบคุมโหมดการ เลื่อน (Sliding Mode Control: SMD) ซึ่งพบว่า ตัวควบคุม โหมดการเลื่อนมีสมรรถนะที่ดีในการควบคุมกระแสชดเชยให้ มีค่าใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิงทั้งในสภาวะชั่วครู่และสภาวะ อยู่ตัว
2003	J. Mossoba and P. Lehn	กล่าวถึงการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมเดดบิต (deadbeat control) ในระบบไฟฟ้าหนึ่งเฟส โดยตัวควบคุม ดังกล่าวให้ผลตอบสนองที่รวดเร็วในสภาวะชั่วครู่ ส่งผลให้มี สมรรถะการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกที่ดี
2004	Z. Sun, X. Jiang, D. Zhu and G. Zhang	นำเสนอระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอก ทีฟสำหรับปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า โดยใช้ตัวควบคุมฮีสเตอรีซีส ผลการทดสอบ พบว่า ตัวควบคุม

ตารางที่ 2.9 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ (ต่อ)

ปีที่ตีพิมพ์ (๑ ๙)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
(ค.ค.)		ฮิสเตอรีซีส สามารถควบคมกระแสชดเชยของวงจรกรอง
		กำลังแอกทีฟได้ตามต้องการ ส่งผลให้กระแสที่แหล่งจ่ายมี
		ลักษณะใกล้เคียงสัญญาณรูปไซน์
2005	Y. Dongmei, G. Qingding and H. Qing	นำเสนอการใช้ตัวควบคุมฟัซซีลอจิกสำหรับการปรับขนาด แถบฮีสเตอรีซีส ของตัวควบคุมฮีสเตอรีซีส ซึ่งการปรับแถบ ฮีสเตอรี <mark>ซี</mark> ส ส่งผลให้สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟดีขึ้นทั้งในสภาวะชั่วครู่และสภาวะ อยู่ตั <mark>ว</mark>
2008	W. Xiao-gang, X. Yun-xiang and S. Ding-xin	นำเสนอตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง (Model Predictive Control: MPC) สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบไฟฟ้าสามเฟส ซึ่งตัว ควบคุมดังกล่าวช่วยเพิ่มสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชย ในสภาวะชั่วครู่
2009	L. Limongi, R. Bojoi, G. Griva and A. Tenconi	กล่าวถึงการเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชย ด้วยตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมสัดส่วนร่วมกับเรโซแนนซ์ ตัวควบคุมเดดบิต และตัวควบคุมทำซ้ำ โดยทำการทดสอบ ด้วยวิธีทางดิจิตอล ซึ่งผลการทดสอบพบว่า ตัวควบคุมทั้ง 4 วิธี ให้สมรรถนะการกำจัดกระแสฮาร์มอนิกที่ดีใกล้เคียงกัน
2010	V. Khadkikar, M. Singh, A. Chandra and B. Singh	<mark>นำเสนอตัวควบคุมฮีสเตอ</mark> รีซีสสำหรับควบคุมกระแสชดเชย ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบไฟฟ้าหนึ่งเฟส โดยทำ การทดสอบสมรรถนะของระบบควบคุมด้วยการสร้างชุด ทดสอบแบบแอนะล็อก ซึ่งผลการทดสอบ พบว่า ตัวควบคุม ฮีสเตอรีซีสให้สมรรถนะที่ดีในการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก สำหรับระบบไฟฟ้าที่พิจารณา
2012	C. Wu, A. Luo, J. Shen, F. Ma, and S. Peng	นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟหนึ่งเฟสที่มีโครงสร้างแบบตัวเก็บประจุร่วมสำหรับ การกำจัดกระแสฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่าตัวประกอบ กำลังของระบบรางไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุมฮีสเตอรีซีส
2015	T. Narongrit, K-L. Areerak and K-N. Areerak	นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจรกรองกำลังแอก ทีฟแบบขนานด้วยตัวควบคุมฟัซซี โดยมีการนำเสนอวิธีการ ออกแบบค่าฟังก์ชันสมาชิกภาพของตัวควบคุมด้วยวิธีการใหม่ ผลการทดสอบ พบว่า ตัวควบคุมฟัซซีมีสมรรถนะที่ดีในการ

ตารางที่ 2.9 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ (ต่อ)

ปีที่ตีพิมพ์ (คศ)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
		กำจัดกระแสฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง สำหรับระบบสามเฟสสมดุล
2016	T. Narongrit, K-L. Areerak, and K-N. Areerak	นำเสนอตัวควบคุมฟัซซีเชิงปรับตัวสำหรับ การควบคุมกระแส ชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟแบบขนาน ซึ่งตัวควบคุม ดังกล่าวสามารถควบคุมกระแสชดเชยให้มีค่าใกล้เคียงกระแส อ้างอิงในสภาวะที่โหลดมีการเปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด โดยไม่จำเป็นต้องออกแบบค่าฟังก์ชันสมาชิกภาพของตัว ควบคุมใหม่
2016	H. Kaleybar and S. Farshad	กล่าวถึงการเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชย ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการกำจัดกระแส ฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมฮีสเตอรีซีส ตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมพีซซี ผลการจำลองทดสอบ พบว่า ตัวควบคุมฮีสเตอรีซีสและตัวควบคุมพีซซี ให้สมรรถนะ การกำจัดกระแสฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้าได้ดีกว่า ตัวควบคุมพีไอ
2016	K. Antoniewicz, M. Jasinski, M. Kazmierkowski and M.Malinowsk	นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสามเฟสสี่สายด้วยตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยกำหนดความถี่การสวิตช์ให้คงตัว ซึ่งเป็นการแก้ไขจุดด้อย ของตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง ส่งผลให้สมรรถนะการ ควบคุมกระแสชดเชยเพิ่มขึ้น
2017	L. Tarisciotti, A. Formentini, A. Gaeta, M. Degano, P. Zanchetta, R. Rabbeni and M. Pucci	นำเสนอระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอก ทีฟสำหรับระบบไฟฟ้าสามเฟสสมดุล ด้วยตัวควบคุมทำนายที่ ใช้แบบจำลองร่วมกับการควบคุมความถี่การสวิตช์ ซึ่งเป็นตัว ควบคุมที่ได้รับการพัฒนาจากตัวควบคุมทำนายโดยใช้ แบบจำลอง จากผลการทดสอบ พบว่า จุดเด่นของตัวควบคุม ดังกล่าว คือ ความเร็วในการลู่เข้ากระแสอ้างอิงและลดการ กระเพื่อมของกระแสชดเชย ส่งผลให้ตัวควบคุมดังกล่าวมี สมรรถนะที่ดีในการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก
2017	P. Santiprapan, K-L. Areerak and K-N. Areerak	นำเสนอระบบฮาร์ดแวร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับ การกำจัดกระแสฮาร์มอนิกในระบบสามเฟสสี่สายโดยใช้ ตัวควบคุมสัดส่วนร่วมกับเรโซแนนซ์ ผลการทดสอบ พบว่า

a a a a a a		
ปทิติพิมพ์	ดญะยัวิจัย	สาระสำคัญต่องงานวิจัย
(ค.ศ.)	แหรงที่ 140	ย เราย เมเน็กคุศ เหราคุก
		ตัวควบคุมดังกล่าวให้สมรรถนะดีในการควบคุมกระแสชดเชย
		ให้มีค่าใกล้เคียงกระแสอ้างอิง
	K Pamachkumara	กล่าวถึงการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง
	N.Ramesnkumara,	แอกทีฟหนึ่งเฟสด้วยตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง
2017	V.Indragandhib,	 ตัวควบคมดังกล่าวสามารถชดเชยความล่าช้าทางดิจิตอล
_	K.Palanisamy and	ส่งผลให้มีสมรรถบะที่ดีใบการควบคุมกระแสชดเชยทั้งใบ
	T. Arunkumaria	สถาวะทั่วครู่และในสถาวะอยู่ตัว
		นแสนยการบรบบรุงตาคาบคุมเตตบตเทมสมรรณะการ
	W. Jiang, X. Ding,	ควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟให้ดียิ่งขึ้น
2018	Y. Ni, J. Wang,	โ <mark>ดย</mark> ทำการพ <mark>ิจา</mark> รณากับระบบไฟฟ้าสามเฟสสมดุล ผลการ
	L. Wang and	<mark>ทดส</mark> อบ ปรา <mark>กฏว</mark> ่า ตัวควบคุมเดดบิต ที่ได้รับการปรับปรุง
	W. Ma	สามารถชดเช <mark>ยคว</mark> ามล่าช้าทางดิจิตอล ส่งผลให้มีสมรรถนะ
	A	ที่ดีสำหรับการกำจ <mark>ัดกร</mark> ะแสฮาร์มอนิก
		นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง
2020	P. Santiprapan,	<mark>แอกทีฟในระบบส</mark> ามเฟ <mark>ส</mark> สี่สายด้วยตัวควบคุมทำซ้ำแบบ
	A. Booranawong,	<mark>ปรับตัว โดยก</mark> ลไก <mark>กา</mark> รปรั <mark>บด้ว</mark> ยอาศัยตัวควบคุมพีซซีลอจิก
	K-L. Areerak and	ผลการทดสอบปรากฏว่า <mark>ตัวคว</mark> บคุมดังกล่าวมีสมรรถนะที่ดีใน
	H. Saito	<u>การคว</u> บคุมกระแสชดเชยแม้ในกรณีกระแสโหลดมีการ
		เปลี่ยนแปลงแบบไม่เป็นเชิงเส้น

ตารางที่ 2.9 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ (ต่อ)

จากผลการสำรวจงานวิจัย ตามตารางที่ 2.9 แสดงให้เห็นว่า ตัวควบคุมสำหรับระบบควบคุม กระแสชดเซยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่นำเสนอข้างต้น มีโครงสร้างของระบบควบคุม กระบวนการควบคุม และแนวทางการออกแบบค่าพารามิเตอร์ของระบบควบคุมที่แตกต่างกัน โดยใน งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้สมรรถนะที่ดีในการควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจร กรองกำลังแอกทีฟหนึ่งเฟสแบบตัวเก็บประจุร่วมในระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับทั้งในสภาวะชั่วครู่และ สภาวะอยู่ตัว อีกทั้งสามารถรองรับการควบคุมกระแสชดเชยเมื่อโหลดรถไฟฟ้ามีการเปลี่ยนแปลง ดังนั้น ตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต (Modulated Model Predictive Control: M²PC) จึงมีความเหมาะสมกับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ สำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า เนื่องจากตัวควบคุมดังกล่าว มีจุดเด่นใน ด้านผลตอบสนองที่รวดเร็ว ลดการกระเพื่อม (ripple) ของกระแสชดเชย มีความยืดหยุ่นในการ ควบคุม และผู้วิจัยเล็งเห็นว่า ตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถพัฒนา เพื่อต่อยอดเป็นตัวควบคุมเชิงปรับตัวเพื่อให้สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟดียิ่งขึ้น

ปีที่ตีพิมพ์		
(ค.ศ.)	คณะผูวจย	ลาระลาคญของงานวจย
1996	J-C. Wu and H-L. Jou	นำเสนอระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟในระบบไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส โดยใช้ตัวควบคุม พีไอ ผลการจำลองสถานการณ์ พบว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงแรงดันบัสไฟตรง อ้างอิง ส่งผลให้วงจรกรองกำลังแอกทีฟมีสมรรถนะที่ดีในการ ฉีดกระแสชดเชย
2000	N. Mendalek and K. Al-Haddad	ก <mark>ล่า</mark> วถึงการ <mark>ควบ</mark> คุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ โดย <mark>ทำการควบคุมแรง</mark> ดันบัสไฟตรงบนแกนดีคิว
2004	Z. Sun, X. Jiang, D. Zhu, and G. Zhang I. Colak and	นำเสนอการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอก ทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบราง ไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วม โดยใช้ตัวควบคุมพีไอ ซึ่งผล การทดสอบ พบว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมแรงดันบัส ไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟให้มีใกล้เคียงค่าที่ออกแบบ ไว้ ส่งผลให้วงจรกรองกำลังแอกทีฟมีสมรรถนะที่ดีในการฉีด กระแสชดเชย นำเสนอตัวควบคุมฟัซซีลอจิกสำหรับการควบคุมแรงดันบัส ไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ซึ่งผลการเปรียบเทียบ
2010	R. Bayindir	สมรรถนะการควบคุม พบว่า ตัวควบคุมพืชซิลอจิกให้ สมรรถนะที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอในด้านความเร็วในการลู่เข้า ค่ากระแสอ้างอิง
2011	A. Luo, C. Wu, J. Shen, Z. Shuai and F. Ma	นำเสนอการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอก ทีฟที่มีโครงสร้างแบบตัวเก็บประจุร่วมสำหรับการกำจัด กระแสฮาร์มอนิก และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุล ให้กลับสู่สภาวะสมดุล การในระบบรางไฟฟ้า โดยพิจารณา โหลดรถไฟความเร็วสูง ผลการทดสอบ พบว่า ตัวควบคุมพีไอมี สมรรถนะที่ดี และเพียงพอสำหรับการควบคุมแรงดันบัส ไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า

ตารางที่ 2.10 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ

		-
ปีที่ตีพิมพ์ (ค.ศ.)	คณะผู้วิจัย	สาระสำคัญของงานวิจัย
2015	R. Ribeiro, T. Rocha, R. Sousa, E. Santos and A. Lima	นำเสนอระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ ร่วมกับตัวควบคุมโหมดการเลื่อน โดยที่ตัวควบคุมโหมดการ เลื่อนทำหน้าที่คำนวณค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอ โดย สามารถเรียกตัวควบคุมดังกล่าวว่า ตัวควบคุมไฮบริดจ์ การ ทำงานของตัวควบคุมไฮบริดจ์จะช่วยลดการกระเพื่อมของ แรงดันบัสไฟตรง เป็นการเพิ่มสมรรถนะการควบคุมแรงดัน บัสไฟตรงให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ
2016	T. Mannen and H. Fujita	กล่าวถึงระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ แบบปรับตัว โดยการควบคุมดังกล่าวจะทำการวิเคราะห์ ค่าการกระเพื่อมของแรงดันบัสไฟตรงเพื่อใช้สำหรับการ ควบคุม ซึ่งเป็นการควบคุมที่เหมาะสมกับระบบที่ตัวเก็บ ประจุมีค่าน้อย
2019	S. Janpong, T. Narongrit, M. Puangpool and N.Suthikarnnarunai	นำเสนอการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ โดยใช้ตัวควบคุมโครงข่ายปราสาทเทียม ผลการ ทดสอบ พบว่า ตัวควบคุมดังกล่าวมีสมรรถนะที่ดีในการ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรง
2020	J. Zhou, Y. Yuan, and H. Dong	นำเสนอการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟด้วยตัวควบคุมทำนายที่ใช้แบบจำลอง เพื่อปรับปรุง ผลตอบสนองของแรงดันบัสไฟตรงในช่วงที่มีการ เปลี่ยนแปลงโหลดแบบทันทีทันใด

ตารางที่ 2.10 ผลสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ (ต่อ)

ผลการสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ ตามตารางที่ 2.10 พบว่า ตัวควบคุมพีไอนิยมนำมาใช้สำหรับระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เนื่องจากตัวควบคุมพีไอให้สมรรถนะที่ดีในการควบคุม มีโครงสร้างไม่ ซับซ้อนทำให้ง่ายต่อการออกแบบ และเพียงพอต่อระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟที่ใช้สำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงเลือกใช้ ตัวควบคุมพีไอสำหรับการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้า

2.6 สรุป

ผลการสำรวจปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้องทั้ง 4 ประเด็น ที่ได้นำเสนอในบทนี้ สามารถแสดงได้ดังรูป 2.1 ภาพรวมของการสำรวจปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยในบทนี้เป็น ประโยชน์และสำคัญอย่างยิ่งต่อผู้วิจัย เนื่องจากการสำรวจงานวิจัยดังกล่าวเป็นพื้นฐานที่สำคัญ สำหรับแนวทางการดำเนินงานวิจัย และการพัฒนางานวิจัยสำหรับนำไปต่อยอดในอนาคต





รูปที่ 2.1 ภาพรวมปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

บทที่ 3 โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า

3.1 บทนำ

โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าประกอบด้วยสองส่วนที่สำคัญ ได้แก่ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า สำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า และโหลดของระบบรางไฟฟ้า ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อน รถไฟฟ้า สามารถจำแนกออกเป็น 3 ระบบ คือ ระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง ระบบส่งจ่าย แรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส และระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับสามเฟส (นคร จันทศร, 2011) จากผลการสำรวจงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าซิ้นอยู่กับระยะทางการเดิน บทที่ 2 พบว่า การเลือกใช้งานระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าขึ้นอยู่กับระยะทางการเดิน รถ และโหลดรถไฟฟ้า โดยระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าขึ้นอยู่กับระยะทางการเดิน รถ และโหลดรถไฟฟ้า โดยระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสนิยมใช้งานกับโหลดรถไฟ ความเร็วสูง เนื่องจากโครงสร้างดังกล่าวเหมาะสมกับระบบรถไฟฟ้าที่มีระยะการเดินรถระยะทางไกล นอกจากนี้ ตามแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปีของรัฐบาล ประเทศไทยมีแผนที่จะดำเนินการสร้างระบบ ขนส่งทางรางไฟฟ้าสำหรับการขับเคลื่อนรถไฟความเร็วสูงระหว่างภูมิภาคของประเทศ ซึ่งระบบราง ไฟฟ้าดังกล่าวมิโครงสร้างเป็นระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส เพื่อให้งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ สอดคล้องกับแผนการพัฒนาประเทศในอนาคต ดังนั้น ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้จึงได้นำเสนอระบบส่ง จ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส โดยพิจารณารถไฟความเร็วสูง (Electric Multiple Unit highspeed train: EMU high-speed train) เป็นโหลดของระบบรางไฟฟ้า โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า ที่กล่าวมาข้างต้นจะถูกนำเสนออย่างละเอียดในบทนี้

3.2 ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า

ระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสนิยมใช้เป็นระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับ ขับเคลื่อนรถไฟความเร็วสูง มีพิกัดแรงดันไฟฟ้าในช่วง 25 kV - 27.5 kV และมีความถี่ 50 Hz หรือ 60 Hz ตามระบบการผลิตไฟฟ้าของแต่ละประเทศ ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าดังกล่าวมีระดับ แรงดันไฟฟ้าสูง ส่งผลให้สถานีไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้ามีพิสัยการจ่ายไฟฟ้าได้ระยะทางไกล โดยระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส ประกอบด้วย ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าจากการ ไฟฟ้า หม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า และระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อน รถไฟฟ้า ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้จะนำเสนอระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟส โดย พิจารณาลักษณะเฉพาะของโหลดรถความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าจากงานวิจัยของ H. Sy-Ruen และคณะ ซึ่งเป็นโคงสร้างระบบรางไฟฟ้าสำหรับรถไฟความเร็วสูงของประเทศไต้หวัน (H. Sy-Ruen, and C. Bing-Nan, 2002) งานวิจัยดังกล่าว มีข้อมูลที่เป็นประโยชน์สำหรับใช้เป็นพื้นฐานในการทำ วิจัย อาทิเช่น พิกัดระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าจากการไฟฟ้า หม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน รถไฟฟ้า พิกัดระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า และข้อมูลองค์ประกอบของกระแส มูลฐานและกระแสฮาร์มอนิกของโหลดรถไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในระบบรางไฟฟ้า โครงสร้างของระบบ รางไฟฟ้าดังกล่าวแสดงได้ดังรูปที่ 3.1 ซึ่งสังเกตได้ว่า สถานีไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า รับแรงดันไฟฟ้าสามเฟส พิกัด 69 kV, 60 Hz จากระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าต่อผ่าน หม้อแปลงกำลังที่มีการเชื่อมต่อแบบเลอบลองก์ หรือเรียกว่า หม้อแปลงเลอบลองค์ (Le-Blanc transformer) เพื่อลดระดับแรงดันไฟฟ้าจาก 69 kVเป็น 26 kV และแปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็น แรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม (co-phase system) การใช้หม้อแปลงเลอบลองค์เป็นหม้อแปลงกำลังที่ สถานีขับเคลื่อนรถไฟฟ้าเป็นการปรับปรุงความไม่ สมดุลของแรงดันไฟฟ้าทางด้านระบบส่งจ่าย กำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า (ด้านเฟสร่วม) การขับเคลื่อนรถไฟฟ้าใช้แรงดันไฟฟ้าพิกัด 26 kV, 60 Hz แบบเฟสร่วม (เฟส m และ เฟส t) ส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าแบบเหนือศีรษะ โดยรถไฟฟ้าจะ ใช้แหนบรับไฟหรือสาลี่ (pantograph) สัมผัสกับสายส่งกำลังไฟฟ้าเพื่อรับกำลังไฟฟ้าใช้เหมาะสม และส่ง จ่ายไปยังส่วนต่าง ๆ ของโหลดรถไฟฟ้า



รูปที่ 3.1 ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า

3.2.1 การวิเคราะห์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า

การวิเคราะห์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้าจะพิจารณาบริเวณ หม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ซึ่งงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ ใช้หม้อแปลงเลอบลองค์ เป็นหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า เนื่องจากหม้อแปลงดังกล่าวมีสมรรถนะที่ดี สำหรับการปรับปรุงความไม่สมดุลของแรงดันไฟฟ้า มีกำลังงานสูญเสียน้อย และมีต้นทุนต่ำ ดังที่ได้ นำเสนอในบทที่ 2 จึงเป็นที่นิยมนำมาใช้งานกันอย่างแพร่หลายในระบบรางไฟฟ้า โครงสร้างของหม้อ แปลงเลอบลองค์ แสดงได้ดังรูปที่ 3.2 จากรูปดังกล่าว พบว่า ด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงรับ แรงดันไฟฟ้าสามเฟสสมดุล (v_{sa} , v_{sb} , v_{sc}) มีคุณสมบัติเป็นค่าทางไฟฟ้าลำดับเฟสบวก (positive sequence) จากระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้า แสดงได้ดังสมการที่ (3.1) ถึง (3.3)

$$v_{Sa} = V_m \sin(\omega t) = V_m \angle 0^{\circ}$$
(3.1)

$$v_{Sb} = V_m \sin(\omega t - 120^\circ) = V_m \angle -120^\circ$$
 (3.2)

$$v_{sc} = V_m \sin(\omega t + 120^\circ) = V_m \angle 120^\circ$$
(3.3)



รูปที่ 3.2 โครงสร้างของหม้อแปลงเลอบลองค์

เมื่อพิจารณาค่าแรงดันไฟฟ้าด้านปฐมภูมิ ลักษณะการต่อขดลวด และอัตราส่วนของ ขดลวด ($N_1:N_2$) ของหม้อแปลง ดังรูปที่ 3.2 สามารถวิเคราะห์หาความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้า ด้านทุติยภูมิ ได้ดังนี้

- พิจารณาแรงดันไฟฟ้าเฟส m (v_m)

ผู้วิจัยได้ทำการวิเคราะห์แรงดันไฟฟ้าเฟส *m* ผ่านวงจรสมมูลเฟส *m* ของหม้อแปลง แสดงได้ดังรูปที่ 3.3 เนื่องจากต้องการให้การวิเคราะห์มีความเข้าใจที่ง่ายขึ้น จากรูปที่ 3.3 ใช้กฎ แรงดันของเคอร์ชอฟฟ์ (KVL) ทางด้านเฟส *m* เพื่อหาสมการแรงดันไฟฟ้าเฟส *m* ได้ดังสมการที่ (3.4)

$$v_m - \frac{N_2}{N_1\sqrt{3}}v_{ca} + \frac{N_2}{N_1\sqrt{3}}v_{ab} = 0$$
(3.4)

จัดรูปสมการที่ (3.4) ได้ดั<mark>ง</mark>สมกา<mark>ร</mark>ที่ (3.5)

$$v_{m} = \frac{N_{2}}{N_{1}\sqrt{3}} \left(v_{ca} - v_{ab} \right)$$
(3.5)



รูปที่ 3.3 วงจรสมมูลเฟส m ของหม้อแปลงเลอบลองค์

พิจารณาความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลง เมื่อระบบส่งจ่าย กำลังไฟฟ้าจากการไฟฟ้ามีการต่อแบบวาย แสดงได้ดังสมการที่ (3.6) ถึง (3.8)

$$v_{ab} = v_{an} - v_{bn} \tag{3.6}$$

$$v_{bc} = v_{bn} - v_{cn} \tag{3.7}$$

$$v_{ca} = v_{cn} - v_{an} \tag{3.8}$$

นำสมการที่ (3.6) และ (3.8) แทนในสมการที่ (3.5) สามารถแสดงได้ดังสมการที่

(3.9)

$$v_{m} = \frac{N_{2}}{N_{1}\sqrt{3}} \Big[(v_{cn} - v_{an}) - (v_{an} - v_{bn}) \Big]$$
(3.9)

จัดรูปสมการที่ (3.9) ได้ดังสมการที่ (3.10)

$$v_m = \frac{N_2}{N_1 \sqrt{3}} \left(v_{cn} + v_{bn} - 2v_{an} \right)$$
(3.10)

เมื่อกำหนดให้ $v_{an} = v_{Sa}, v_{bn} = v_{Sb}$ และ $v_{cn} = v_{Sc}$ จะได้ดังสมการที่ (3.11)

$$v_m = \frac{N_2}{N_1 \sqrt{3}} \left(v_{sc} + v_{sb} - 2v_{sa} \right)$$
(3.11)

นำสมการที่ (3.1) และ (3.2) แทนลงในสมการที่ (3.11) ได้ดังนี้

$$v_{m} = \frac{N_{2}}{N_{1}\sqrt{3}} \left(V_{m} \angle 120^{\circ} + V_{m} \angle -120^{\circ} - 2V_{m} \angle 0^{\circ} \right)$$

$$= \frac{N_2}{N_1\sqrt{3}} V_m \left(1\angle 120^\circ + 1\angle -120^\circ - 2\angle 0^\circ \right)$$

$$= \frac{N_2}{N_1\sqrt{3}} V_m \left[\left(-0.5 + j0.866 \right) + \left(-0.5 - j0.866 \right) - 2 \right]$$

$$= -\frac{3}{\sqrt{3}} \frac{N_2}{N_1} V_m = -\sqrt{3} V_m \frac{N_2}{N_1}$$

$$\therefore v_m = \sqrt{3} V_m \frac{N_2}{N_1} \angle 180^\circ$$
(3.12)

- พิจารณาแรงดันไฟ<mark>ฟ้าเ</mark>ฟส t (v_t)

การพิจารณาแรงดันไฟฟ้าเฟส t จะทำการวิเคราะห์ด้วยวงจรสมมูลเฟส t ดังรูปที่ 3.4โดยใช้กฎแรงดันของเคอร์ชอฟฟ์ด้านทุติยภูมิของหม้อแปลงที่เฟส t เพื่อวิเคราะห์สมการ แรงดันไฟฟ้าเฟส t แสดงได้ดังสมการที่ (3.13)



รูปที่ 3.4 วงจรสมมูลเฟส t ของหม้อแปลงเลอบลองค์

$$v_t - \frac{2N_2}{3N_1}v_{bc} + \frac{N_2}{3N_1}v_{ca} + \frac{N_2}{3N_1}v_{ab} = 0$$
(3.13)

จากสมการที่ (3.13) สามารถจัดรูปได้ดังสมการที่ (3.14)

$$v_t = \frac{N_2}{3N_1} \left(2v_{bc} - v_{ca} - v_{ab} \right)$$
(3.14)

นำสมการความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าในสมการที่ (3.6) ถึง (3.8) แทนลงใน สมการที่ (3.14) จะได้ดังสมการที่ (3.15)

$$v_{t} = \frac{N_{2}}{3N_{1}} \Big[2 \big(v_{bn} - v_{cn} \big) - \big(v_{cn} - v_{an} \big) - \big(v_{an} - v_{bn} \big) \Big]$$
(3.15)

จัดรูปสมการที่ (3.15) ได้ดังสมการที่ (3.16)

$$v_t = \frac{N_2}{N_1} (v_{bn} - v_{cn})$$
(3.16)

แทนค่า $v_{bn} = v_{Sb}$ และ $v_{cn} = v_{Sc}$ ลงในสมการที่ (3.16) ได้ดังสมการที่ (3.17)

$$v_{t} = \frac{N_{2}}{N_{1}} (v_{Sb} - v_{Sc})$$
 (3.17)

นำสมการที่ (3.2) และ (3.3) แทนลงในสมการที่ (3.17) แสดงได้ดังต่อไปนี้

$$v_{t} = \frac{N_{2}}{N_{1}} \left(V_{m} \angle -120^{\circ} - V_{m} \angle 120^{\circ} \right)$$

$$= \frac{N_2}{N_1} V_m \left(1 \angle -120^{\circ} - 1 \angle 120^{\circ} \right)$$

$$= \frac{N_2}{N_1} V_m \Big[(-0.5 - j0.866) - (-0.5 + j0.866) \Big]$$

$$= \frac{N_2}{N_1} V_m (-j1.732)$$

$$= \sqrt{3} \frac{N_2}{N_1} V_m (-j)$$

$$\cdot v_t = \sqrt{3} V_m \frac{N_2}{N_1} \angle -90^\circ = \sqrt{3} V_m \frac{N_2}{N_1} \angle 270^\circ$$
(3.18)

จากการวิเคราะห์สมการความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าด้านทุติยภูมิของหม้อแปลง เลอบลองค์ สามารถแสดงแรงดันไฟฟ้าเฟส m และเฟส t ได้ดังสมการที่ (3.12) และ (3.18) ตามลำดับ จากสมการดังกล่าว แสดงให้เห็นว่า แรงดันไฟฟ้าเฟส m และเฟส t มีแอมพลิจูดเท่ากัน โดยมีค่าเท่ากับ $\sqrt{3}V_m \frac{N_2}{N_1}$ สำหรับมุมเฟสของแรงดันไฟฟ้าทั้งสองเฟสมีค่าต่างกัน 90° โดย แรงดันไฟฟ้าเฟส m มีมุมเฟสเท่ากับ 180° ส่วนแรงดันไฟฟ้าเฟส t มีค่ามุมเฟสเท่ากับ 270° จาก ความสัมพันธ์ของแอมพลิจูดที่มีขนาดเท่ากัน สามารถยืนยันได้ว่า การใช้หม้อแปลงเลอบลองค์เป็น หม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าทำให้แรงดันไฟฟ้าทางด้านระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า สำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า (ด้านเฟสร่วม) มีลักษณะสมดุล ซึ่งเป็นการปรับปรุงความไม่สมดุลของ แรงดันไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาการจ่ายโหลดของหม้อแปลง โดยกำหนดให้ เป็นโหลดอิมพีแดนซ์ (Z) สามารถคำนวณกระแสโหลดเฟส m (i_{Lm}) และเฟส t (i_L) ทางด้าน ทุติยภูมิของหม้อแปลง ได้ดังสมการที่ (3.19) และ (3.20) ตามลำดับ จากสมการกระแสไฟฟ้าดังกล่าว สังเกตได้ว่า ในกรณีที่โหลดมีค่าเท่ากัน กระแส i_{Lm} และ i_L จะมีแอมพลิจูดเท่ากัน แต่ในทางกลับกัน ถ้าโหลดมีค่าไม่เท่ากัน ส่งผลให้แอมพลิจูดของกระแส i_{Lm} และ i_L มีค่าไม่เท่ากันด้วย

$$\dot{i}_{Lm} = \frac{\sqrt{3}V_m \frac{N_2}{N_1} \angle 180^\circ}{Z}$$
$$= \sqrt{3}I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 180^\circ$$
(3.19)

$$\dot{i}_{Lt} = \frac{\sqrt{3}V_m \frac{N_2}{N_1} \angle 270^{\circ}}{Z}$$
$$= \sqrt{3}I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 270^{\circ}$$
(3.20)

 $I_m = \frac{V_m}{Z}$

การจ่ายโหลดของหม้อแปลงส่งผลต่อโดยตรงต่อกระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิ (*i_{sa},i_{sb},i_{sc}*) โดยสามารถหาสมการความสัมพันธ์ของกระแสไฟฟ้าดังกล่าวด้วยการพิจารณา ความสัมพันธ์ของกระแสไฟฟ้าระหว่างขดลวดปฐมภูมิและขดลวดทุติยภูมิของหม้อแปลงดังรูปที่ 3.2 ซึ่งสามารถแสดงได้ดังสมการที่ (3.21) ถึง (3.23)

$$i_{ab} = -\frac{N_2}{N_1\sqrt{3}}i_{Lm} - \frac{N_2}{3N_1}i_{Lt}$$
(3.21)

$$i_{bc} = \frac{2N_2}{3N_1} i_{Lt}$$
(3.22)
$$i_{ca} = \frac{N_2}{N_1\sqrt{3}} i_{Lm} - \frac{N_2}{3N_1} i_{Lt}$$
(3.23)

พิจารณาความสัมพันธ์ของกระแสไฟฟ้าเมื่อต่อขดลวดของหม้อแปลงด้านปฐมภูมิ แบบเดลตา ดังสมการที่ (3.24) ถึง (3.26) ตามลำดับ เพื่อหาสมการกระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิ

$$i_{Sa} = i_{ab} - i_{ca} \tag{3.24}$$

$$i_{Sb} = i_{bc} - i_{ab} \tag{3.25}$$

$$i_{sc} = i_{ca} - i_{bc} \tag{3.26}$$

นำสมการที่ (3.21) และ (3.23) แทนลงในสมการที่ (3.24) จะได้กระแสไฟฟ้าเฟส *a* ทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลง (*i_{sa}*) แสดงได้ดังสมการที่ (3.27)

$$i_{Sa} = i_{ab} - i_{ca}$$

$$= \left(-\frac{N_2}{N_1 \sqrt{3}} i_{Lm} - \frac{N_2}{3N_1} i_{Lt} \right) - \left(\frac{N_2}{N_1 \sqrt{3}} i_{Lm} - \frac{N_2}{3N_1} i_{Lt} \right)$$

$$\therefore i_{Sa} = -\frac{2N_2}{\sqrt{3}N_1} i_{Lm}$$
(3.27)

กระแสไฟฟ้าเฟส *b* ทางด้านปฐ<mark>ม</mark>ภูมิของ<mark>ห</mark>ม้อแปลง *(i_{sb})* ในสมการที่ (3.28) พิจารณาได้ โดยนำสมการที่ (3.21) และ (3.22) แ<mark>ทนล</mark>งในสมกา<mark>รที่</mark> (3.25)

$$i_{Sb} = i_{bc} - i_{ab}$$

$$= \left(\frac{2N_2}{3N_1}i_{Lt}\right) - \left(-\frac{N_2}{N_1\sqrt{3}}i_{Lm} - \frac{N_2}{3N_1}i_{Lt}\right)$$

$$\therefore i_{Sb} = \frac{N_2}{\sqrt{3}N_1}i_{Lm} + \frac{N_2}{N_1}i_{Lt}$$
(3.28)

สำหรับกระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงเฟส *c* (*i_{sc}*) สามารถพิจารณา ได้จากการนำสมการที่ (3.22) และ (3.23) แทนลงในสมการที่ (3.26) ดังนั้น กระแส *i_{sc}* แสดงได้ดัง สมการที่ (3.29)

$$i_{Sc} = i_{ca} - i_{bc}$$

$$= \left(\frac{N_2}{N_1\sqrt{3}}i_{Lm} - \frac{N_2}{3N_1}i_{Lt}\right) - \left(\frac{2N_2}{3N_1}i_{Lt}\right)$$

$$\therefore i_{Sc} = \frac{N_2}{\sqrt{3}N_1} i_{Lm} - \frac{N_2}{N_1} i_{Lt}$$
(3.29)

จากสมการ (3.27) ถึง (3.29) สามารถอธิบายกระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อ แปลงเลอบลองค์ ได้ว่า กระแสไฟฟ้าเฟส *a* (*i*_{sa}) จะปรากฏเมื่อมีการจ่ายโหลดทางด้านทุติยภูมิที่เฟส *m* ในส่วนของกระแสไฟฟ้าเฟส *b* (*i*_{sb}) และเฟส *c* (*i*_{sc}) ค่าส่วนนี้จะปรากฏเมื่อมีการจ่ายโหลดที่เฟส ใดเฟสหนึ่งทางด้านทุติยภูมิของหม้อแปลง หรือมีการจ่ายโหลดพร้อมกันทั้งเฟส *m* และเฟส *t* นอกจากนี้ สามารถพิจารณาการจ่ายโหลดของหม้อแปลงเลอบลองค์ในลักษณะโหลดสมดุลและโหลด ไม่สมดุล ได้ดังนี้

- พิจารณาการจ่ายโหลดเฟ<mark>ส m</mark>า และเฟส t แบบสมดุล

กำหนดให้กระแสโหลดเฟ<mark>ส m แ</mark>ละเฟส t มีแอมพลิจูดเท่ากัน และมุมต่างกัน 90 องศา แสดงได้ดังสมการที่ (3.30) และ (3.31) ตามลำดับ

$$i_{Lm} = \sqrt{3}I_m \angle 180^\circ \tag{3.30}$$

$$i_{Lt} = \sqrt{3}I_m \angle 270^\circ \tag{3.31}$$

นำสมการที่ (3.30) และ (3.31) แทนในสมการกระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิ ดังสมการ (3.27) ถึง (3.29) ได้ดังนี้

$$i_{sa} = \left(-\frac{2N_2}{\sqrt{3}N_1}\right) \times \left(\sqrt{3}I_m \angle 180^\circ\right)$$

$$\therefore i_{Sa} = 2I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 0^\circ \tag{3.32}$$

$$i_{Sb} = \left[\left(\frac{N_2}{\sqrt{3}N_1} \right) \times \left(\sqrt{3}I_m \angle 180^\circ \right) \right] + \left[\left(\frac{N_2}{N_1} \right) \times \left(\sqrt{3}I_m \angle 270^\circ \right) \right]$$
$$= \left[\frac{N_2}{N_1} I_m \angle 180^\circ \right] + \left[\sqrt{3}I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 270^\circ \right]$$

$$= \frac{N_2}{N_1} I_m \Big[(1 \angle 180^\circ) + (\sqrt{3} \angle 270^\circ) \Big]$$

$$= \frac{N_2}{N_1} I_m (2 \angle -120^\circ)$$

$$\therefore i_{Sb} = 2I_m \frac{N_2}{N_1} \angle -120^\circ \qquad (3.33)$$

$$i_{Sc} = \Big[\Big(\frac{N_2}{\sqrt{3}N_1} \Big) \times \Big(\sqrt{3}I_m \angle 180^\circ \Big) \Big] - \Big[\Big(\frac{N_2}{N_1} \Big) \times \Big(\sqrt{3}I_m \angle 270^\circ \Big) \Big]$$

$$= \Big[\frac{N_2}{N_1} I_m \angle 180^\circ \Big] - \Big[\sqrt{3}I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 270^\circ \Big]$$

$$= \frac{N_2}{N_1} I_m \Big[(1 \angle 180^\circ) - \Big(\sqrt{3} \angle 270^\circ \Big) \Big]$$

$$= \frac{N_2}{N_1} I_m \Big(2 \angle 120^\circ \Big)$$

$$\therefore i_{Sc} = 2I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 120^\circ \qquad (3.34)$$

กระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิ i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ในสมการที่ (3.32) ถึง (3.34) ตามลำดับ แสดงให้เห็นว่า เมื่อกระแสโหลดเฟส *m* และเฟส *t* มีลักษณะสมดุล และมีมุมเฟสต่างกัน 90 องศา ส่งผลให้กระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิ i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีขนาดเท่ากันทั้งสามเฟส และมี มุมเฟสต่างกัน 120° ซึ่งแสดงให้เห็นว่า กระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงเลอบลองค์มีลักษณะ สมดุล และมีคุณสมบัติเป็นค่าทางไฟฟ้าลำดับเฟสบวก เมื่อกระแสโหลดมีลักษณะสมดุล

- พิจารณาการจ่ายโหลดเฟส m และเฟส t แบบไม่สมคุล

กำหนดให้กระแสโหลดเฟส *m* มีแอมพลิจูดเป็นสองเท่าของกระแสโหลดเฟส *t* โดย กระแส i_{Lm} แสดงได้ดังสมการที่ (3.35) และกระแส i_{Lt} แสดงได้ดังสมการที่ (3.31)

$$i_{Lm} = 2\sqrt{3}I_m \angle 180^\circ \tag{3.35}$$

เมื่อแทนค่ากระแสโหลดทั้งสองเฟสจากสมการที่ (3.35) และ (3.31) ลงในสมการ กระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิ ดังสมการ (3.27) ถึง (3.29) จะได้

$$i_{Sa} = \left(-\frac{2N_2}{\sqrt{3}N_1}\right) \times \left(2\sqrt{3}I_m \angle 180^\circ\right)$$

$$= -4\frac{N_2}{N_1}I_m \angle 180^\circ$$

$$\therefore i_{Sa} = 4I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 0^\circ \qquad (3.36)$$

$$i_{Sb} = \left[\left(\frac{N_2}{\sqrt{3}N_1}\right) \times \left(2\sqrt{3}I_m \angle 180^\circ\right)\right] + \left[\left(\frac{N_2}{N_1}\right) \times \left(\sqrt{3}I_m \angle 270^\circ\right)\right]$$

$$= \left[2\frac{N_2}{N_1}I_m \angle 180^\circ\right] + \left[\sqrt{3}I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 270^\circ\right]$$

$$= \frac{N_2}{N_1}I_m \left[\left(2\angle 180^\circ\right) + \left(\sqrt{3}\angle 270^\circ\right)\right]$$

$$= \frac{N_2}{N_1}I_m \left[(2.65\angle -140^\circ\right)$$

$$\therefore i_{sb} = 2.65 I_m \frac{N_2}{N_1} \angle -140^{\circ}$$
(3.37)

$$i_{sc} = \left[\left(\frac{N_2}{\sqrt{3}N_1} \right) \times \left(2\sqrt{3}I_m \angle 180^\circ \right) \right] - \left[\left(\frac{N_2}{N_1} \right) \times \left(\sqrt{3}I_m \angle 270^\circ \right) \right]$$
$$= \left[2 \frac{N_2}{N_1} I_m \angle 180^\circ \right] - \left[\sqrt{3} I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 270^\circ \right]$$
$$= \frac{N_2}{N_1} I_m \left[\left(2 \angle 180^\circ \right) - \left(\sqrt{3} \angle 270^\circ \right) \right]$$
$$= \frac{N_2}{N_1} I_m \left(2.65 \angle 140^\circ \right)$$
$$\therefore i_{sc} = 2.65 I_m \frac{N_2}{N_1} \angle 140^\circ$$
(3.38)

การพิจารณาการจ่ายโหลดแบบไม่สมดุล พบว่า เมื่อกระแสโหลดเฟส *m* และเฟส *t* มีลักษณะไม่สมดุล ส่งผลให้กระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิ *i_{sa} ,i_{sb}* และ *i_{sc}*มีขนาดไม่เท่ากันทั้งสาม เฟส ส่วนมุมเฟสต่างกันไม่เท่ากับ **120°** ดังแสดงในสมการที่ (3.26) ถึง (3.28) ซึ่งสามารถยืนยันได้ว่า เมื่อกระแสโหลดมีลักษณะไม่สมดุล จะส่งผลให้ค่ากระแสไฟฟ้า *i_{sa} ,i_{sb}* และ *i_{sc}* มีลักษณะไม่สมดุล ด้วยเช่นกัน

การวิเคราะห์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้าข้างต้น แสดงให้ เห็นว่า การใช้หม้อแปลงเลอบลองค์ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าช่วยลดปัญหาความไม่สมดุลของ แรงดันไฟฟ้าด้านเฟสร่วม เนื่องจากแรงดันไฟฟ้า v_m มีแอมพลิจูดเท่ากับ v_t ซึ่งมีค่าเท่ากับ $\sqrt{3}V_m \frac{N_2}{N_1}$ และมีมุมเฟสต่างกัน 90° ในส่วนของกระแสไฟฟ้า i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} จะมีค่าขึ้นอยู่กับ การจ่ายกระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้า ในกรณีที่กระแสโหลดมีแอมพลิจูดเท่ากัน จะส่งผลให้ กระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงมีลักษณะสมดุล โดยมีแอมพลิจูดเท่ากับ $2I_m \frac{N_2}{N_1}$ และมุม

เฟสต่างกัน 120° แต่ในกรณีที่กระแสโหลดมีแอมพลิจูดแตกต่างกัน จะทำให้กระแสไฟฟ้าทางด้าน ปฐมภูมิของหม้อแปลงมีลักษณะไม่สมดุล การแก้ปัญหาความไม่สมดุลของกระแสไฟฟ้าด้าน ปฐมภูมิของหม้อแปลงจะได้รับการพิจารณาในบทต่อไป

3.2.2 การจำลองสถานการณ์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า

การวิเคราะห์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ที่ได้ดำเนินการมา ทั้งหมดในข้างต้น สามารถตรวจสอบความถูกต้องของสมการแรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วม (v_m , v_t) รวมทั้งกระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า (i_{Sa} , i_{Sb} , i_{Sc}) เพื่อทำให้สมการมีความน่าเชื่อถือ สำหรับนำไปใช้พิจารณาการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของ ระบบรางไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และ การชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล โดยการจำลองสถานการณ์ระบบส่งจ่าย กำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้าด้วยคอมพิวเตอร์ ที่ใช้โปรแกรม MATLAB/Simulink ผ่านชุด บล็อก simpower systems เพื่อเปรียบเทียบกับการคำนวณจากการที่ได้นำเสนอข้างต้น โดยมี รายละเอียดการตรวจสอบ ดังนี้

การจำลองสถานการณ์ด้วยโปรแกรม MATLAB/Simulink แสดงได้ดังรูปที่ 3.5 จาก รูปดังกล่าว ประกอบด้วย แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟสสมดุลพิกัด 69 kV ความถี่ 60 Hz มี คุณสมบัติทางไฟฟ้าลำดับเฟสบวก ทำหน้าที่ส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าให้กับหม้อแปลงเลอบลองค์ที่สถานี ไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า โดยมีอัตราส่วนของขดลวด $(N_1:N_2)$ เท่ากับ 69:26 เพื่อลดระดับ แรงดันไฟฟ้า 69 kV เป็น 26 kV และแปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม สำหรับโหลดของ



รูปที่ 3.5 การจำลองสถานการณ์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์ ระบบรางไฟฟ้ากำหนดให้ใช้โหลดอิมพีแดนซ์ (*Z*) แทนโหลดรถไฟความเร็วสูง (EMU high-speed train) ซึ่งทำการทดสอบแบ่งออกเป็นสองสถานการณ์ ประกอบด้วย สถานการณ์ที่หนึ่งตั้งแต่เวลา 0 ถึง 0.05 วินาที คือ พิจารณาโหลดสมดุล โดยกำหนดให้โหลดอิมพีแดนซ์เฟส *m* และเฟส *t* มีค่า เท่ากับ 1 k Ω ($Z_m = Z_t = 1 \ k\Omega$) และสถานการณ์ที่สองตั้งแต่เวลา 0.05 ถึง 0.1 วินาที คือ พิจารณา โหลดไม่สมดุล โดยกำหนดให้โหลดอิมพีแดนซ์เฟส *m* และเฟส *t* มีค่า เก่ากับ 1 k Ω ($Z_m = I_t = 1 \ k\Omega$) และสถานการณ์ที่สองตั้งแต่เวลา 0.05 ถึง 0.1 วินาที คือ พิจารณา โหลดไม่สมดุล โดยกำหนดให้โหลดอิมพีแดนซ์เฟส *m* และเฟส *t* มีค่าเท่ากับ 0.5 k Ω และ 1 k Ω ($Z_m = 0.5 \ k\Omega, Z_t = 1 \ k\Omega$) ตามลำดับ



รูปที่ 3.6 ผลการจำลองสถานการณ์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า

ผลการจำลองสถานการณ์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้า สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 3.6 จากรูปดังกล่าว พบว่า เมื่อระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าจากการไฟฟ้าจ่าย แรงดันไฟฟ้าสามเฟสสมดุลให้กับหม้อแปลงเลอบลองค์ที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ทำให้ระบบส่ง จ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้ามีแรงดันไฟฟ้าเฟส *m* และเฟส *t* เท่ากับ 26∠180° kV และ 26∠270° kV ตามลำดับ ทั้งในกรณีโหลดสมดุลและกรณีโหลดไม่สมดุล ซึ่งสังเกตได้ว่า แรงดันไฟฟ้าทั้งสองเฟสมีขนาดเท่ากัน และมีมุมเฟสต่างกัน 90 องศา ค่าดังกล่าวสอดคล้องกับสมการ ความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิและทุติยภูมิของหม้อแปลงที่ได้นำเสนอก่อนหน้านี้ ดังสมการที่ (3.12) และ (3.18) ดังนั้นสามารถยืนยันได้ว่า การเชื่อมต่อหม้อแปลงเลอบลองค์ที่สถานี ไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าส่งผลให้แรงดันไฟฟ้าด้านเฟสร่วมมีลักษณะสมดุล

ในส่วนของกระแสไฟฟ้า พบว่า กรณีโหลดสมดุล แอมพลิจูดของกระแสโหลดเฟส mและเฟส t มีค่าเท่ากัน โดยกระแส i_{Lm} มีค่าเท่ากับ 26∠180° A และ i_{L} มีค่าเท่ากับ 26∠270° A ตามลำดับ ทำให้กระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงมีลักษณะสมดุล โดยค่ากระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ได้เท่ากับ 13.33∠0° A, 13.33∠-120° A, 13.33∠120° A ตามลำดับ และในกรณีโหลดไม่ สมดุลกระแสโหลดที่เฟส m มีแอมพลิจูดมากกว่ากระแสโหลดที่เฟส t สองเท่า โดยกระแส i_{Lm} มีค่า เท่ากับ 52∠180° A และ i_{L} มีค่าเท่ากับ 26∠270° A เมื่อพิจารณากระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของ หม้อแปลง พบว่า กระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงมีลักษณะไม่สมดุล โดยกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีค่าเท่ากับ 24.59∠0° A, 17.38∠-140° A, 16.33∠140° A ตามลำดับ จากผลการ จำลองสถานการณ์ดังกล่าว สามารถแสดงตารางเปรียบเทียบระหว่างผลการจำลองสถานการณ์บน คอมพิวเตอร์ด้วยโปรแกรม MATLAB/Simulink และผลการคำนวณจากสมการที่ได้จากการวิเคราะห์ ข้างต้น ดังตารางที่ 3.1

แรงดันไฟฟ้า		ผ <mark>ลกา</mark> รจำลอง <mark>สถา</mark> นการณ์	ผลการคำนวณ		
แรงดันไฟฟ้า ทางด้านปฐมภูมิ	เฟส <i>a</i>	69∠0° kV	69∠0° kV		
	เฟส <i>b</i>	69∠–120° kV	69∠−120° kV		
	เฟส c	69∠120° kV	69∠120° kV		
แรงดันไฟฟ้า 🛛 📈ส m		26∠180° kV	26∠180° kV		
ทางด้านเฟสร่วม	เฟส <i>t</i>	26∠270° kV	26∠270° kV		
E, TA		กรณีโหลดสมดุล			
กระแสไฟฟ้า		ผลการจำลองสถานการณ์ ผลการคำนวณ			
กระแสไฟฟ้า ด้านปฐมภูมิ	เฟส ด	13.33∠0° A 30	11.32∠0° A		
	เฟส b	13.33∠−120° A	11.32∠−120° A		
	เฟส <i>c</i>	13.33∠120° A	11.32∠120° A		
กระแสไฟฟ้า	เฟส <i>m</i>	26∠180° A	26∠180° A		
ทางด้านเฟสร่วม	เฟส <i>t</i>	26∠270° A	26∠270° A		
กรณีโหลดไม่สมดุล					
กระแสไฟฟ้า ทางด้านสามเฟส	เฟส <i>ฉ</i>	24.59∠0° A	22.63∠0° A		
	เฟส <i>b</i>	17.38∠−140° A	$14.97 \angle -140^{\circ} \text{ A}$		
	เฟส <i>c</i>	16.33∠140° A	14.97∠140° A		
กระแสไฟฟ้า	เฟส <i>m</i>	52∠180° A	52∠180° A		
ทางด้านเฟสร่วม	เฟส <i>t</i>	26∠270° A	26∠270° A		

ตารางที่ 3.1 การเปรียบเทียบผลจ<mark>ากก</mark>ารจำลองสถานกา<mark>รณ์</mark>และผลจากการคำนวณ

จากผลการเปรียบเทียบในตารางที่ 3.1 สังเกตได้ว่า แรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมที่ ได้จากการจำลองสถานการณ์และการคำนวณมีค่าเท่ากัน ส่วนกระแสไฟฟ้าจะมีค่าแตกต่างกัน เล็กน้อยทั้งนี้เนื่องจาก การจำลองสถานการณ์มีผลของอิมพีแดนซ์ภายในหม้อแปลงมาเกี่ยวข้อง ส่วน ผลการคำนวณไม่พิจารณาอิมพีแดนซ์ภายในหม้อแปลง แต่อย่างไรก็ตาม แนวโน้มความสัมพันธ์ของ กระแสไฟฟ้าและแรงดันไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิและทุติยภูมิของหม้อแปลงจากผลการจำลอง สถานการณ์มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกันกับผลการคำนวณ ด้วยเหตุนี้ ผลการเปรียบเทียบดังกล่าว สามารถยืนยันได้ว่า สมการแรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมและกระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลง ที่ได้นำเสนอมีความถูกต้อง สามารถนำไปใช้ในการพิจารณาการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุง ค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของรางไฟฟ้าที่ พิจารณา

3.3 โหลดของระบบรางไฟฟ้า

ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าทำหน้าที่ส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าให้กับโหลดของระบบ รางไฟฟ้า นั่นก็คือ โหลดรถไฟความเร<mark>็วสู</mark>ง ซึ่งปร<mark>ะกอ</mark>บด้วย วงจรแปลงผันกำลังไฟฟ้า ชุดควบคุม ้ความเร็วของมอเตอร์ไฟฟ้า มอเตอร์<mark>ไฟฟ้</mark>าสามเฟส <mark>ระบ</mark>บอาณัติสัญญาณ และอุปกรณ์อำนวยความ ้สะดวกต่าง ๆ ในตู้โดยสาร เป็นต้<mark>น กา</mark>รใช้งานโหลดรถไฟ<mark>คว</mark>ามเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้า ส่งผลให้เกิด ้กระแสฮาร์มอนิก ค่าตัวประกอ<mark>บกำ</mark>ลังต่ำ และกระแสโห<mark>ลดไ</mark>ม่สมดุล ซึ่งปัญหาเหล่านี้ส่งผลกระทบ ต่อระบบรางไฟฟ้า เช่น ทำให้เกิดกำลังสูญเสียในสายส่งและหม้อแปลงไฟฟ้า(L. Weijun, et al., 2016) (W. Song, et al., 2019) เกิดการรบกวนต่อระบบสื่อสารและระบบอาณัติสัญญาณสำหรับ ควบคุมรถไฟฟ้า (F. Foley, 2011) (H. Zhengyou, et al., 2016) เกิดปัญหาการรั[แรงดันไฟฟ้าที่ แหนบรับไฟฟ้า (L. Guo, et al., 2015) (Y. Song, et al., 2020) เกิดการรบกวนสนามแม่เหล็กไฟฟ้า ของอุปกรณ์ไฟฟ้าขณะใช้ง<mark>าน (C. Charalambous, et al., 2018</mark>) อุปกรณ์ป้องกันทางไฟฟ้าทำงาน ผิดพลาดและทำให้อุปกรณ์ไฟ<mark>ฟ้าต่าง ๆ มีอายุการใช้งานที่สั้น</mark>ลง (IEEE, 1993) (W. Brumsickle, et al., 2005) เป็นต้น ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ พิจารณาลักษณะเฉพาะของกระแสโหลดของระบบราง ไฟฟ้าจากงานวิจัยของ H. Sy-Ruen และคณะ (H. Sy-Ruen, and C. Bing-Nan, 2002) ซึ่งมีข้อมูล กระแสโหลดประกอบด้วย องค์ประกอบของกระแสมูลฐานและองค์ประกอบของกระแสฮาร์มอนิก ้ลำดับต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจริง ณ สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ดังตารางที่ 3.2 ข้อมูลดังกล่าวได้จากการ ้คำนวณค่าเฉลี่ยจากการบันทึกกระแสโหลดที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าทุก ๆ หนึ่งชั่วโมง เป็น เวลาหนึ่งเดือน โดยผู้วิจัยจะใช้ข้อมูลดังกล่าวเปรียบเสมือนโหลดรถไฟความเร็วสูงหนึ่งขบวน ซึ่งแทน ข้อมูลกระแสมูลฐานและกระแสฮาร์มอนิกด้วยแหล่งจ่ายกระแสในอุดมคติ

26 kV Side (m-phase)			
%	$I_m(A)$		
100.000	221.000		
18.100	39.900		
11.820	26.110		
2.610	5.760		
1.910	4.224		
1.303	2.880		
1.911	4.224		
2.260	4.992		
1.010	2.230		
0.566	1.250		
0.740	1.630		
1.130	2.496		
0.521	1.152		
0.521	1.152		
0.475	1.050		
0.390	0.860		
0.475	1.050		
0.566	1.250		
22	.20		
	26 kV Side % 100.000 18.100 11.820 2.610 1.910 1.303 1.911 2.260 1.010 0.566 0.740 1.130 0.521 0.521 0.521 0.521 0.475 0.390 0.475 0.390 0.475 0.566 22		

ตารางที่ 3.2 ข้อมูลกระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้า

จากข้อมูลกระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าในตารางที่ 3.2 สามารถแสดงรูปสัญญาณกระแส โหลดที่เฟส m และเฟส t ของระบบรางไฟฟ้า ได้ดังรูปที่ 3.7 จากรูปดังกล่าว พบว่า ระบบที่พิจารณา มีการใช้งานโหลดรถความเร็วสูงเฉพาะเฟส m เท่านั้น ซึ่งรูปสัญญาณกระแส i_{Lm} มีลักษณะผิดเพี้ยน จากรูปสัญญาณไซน์ ส่วนรูปสัญญาณกระแส i_{L} มีค่าเท่ากับศูนย์ เนื่องจากไม่จ่ายโหลดรถความเร็ว สูงที่เฟส t นอกจากนี้ เมื่อทำการจำลองสถานการณ์โดยการจำลองสถานการณ์ระบบส่งจ่าย กำลังไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟฟ้าดังรูปที่ 3.5 โดยใช้กระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าข้างต้น พบว่า กระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงเลอบลองค์ (i_{Sa} , i_{Sb} , i_{Sc}) มีรูปสัญญาณผิดเพี้ยนจาก รูปสัญญาณไซน์ และมีลักษณะไม่สมดุล ดังรูปที่ 3.7



รูปที่ 3.7 รูปสัญญาณ<mark>กระแสโหลดและกระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิ</mark>ของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา

จากรูปสัญญาณกระแส *i_{sa}*, *i_{sb}* และ *i_{sc}* ดังรูปที่ 3.7 สามารถบ่งชี้คุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วย การพิจารณาจากดัชนีชี้วัดคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ประกอบด้วย ดัชนีชี้วัดแรก คือ ข้อกำหนดปริมาณ ฮาร์มอนิกที่เกิดขึ้นในระบบไฟฟ้า โดยใช้ค่าเปอร์เซ็นต์ความเพี้ยนของกระแสฮาร์มอนิก (total harmonic current distortion: %*THD*_i), อ้างอิงตามมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ดัง สมการที่ (3.39)

$$\% THD_{n} = \sqrt{\frac{\sum_{h=2}^{50} I_{Sn,h}^{2}}{I_{Sn,1}}} \times 100\% \quad ; n = a, b, c$$
(3.39)

10

ดัชนีชี้วัดที่สอง คือ ข้อกำหนดความสมดุลของกระแสที่แหล่งจ่าย อ้างอิงตามมาตรฐาน IEEE standard 141-1993 โดยค่าเปอร์เซ็นต์ตัวประกอบความไม่สมดุลของกระแส (current unbalanced factor: %CUF) สามารถคำนวณได้ดังสมการที่ (3.40) โดยที่ I_{s1(-)} คือ แอมพลิจูด ของกระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลังลำดับเฟสลบที่ความถี่มูลฐาน และ I_{s1(+)} คือ แอมพลิจูดของกระแสไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลังลำดับเฟสบวกที่ความถี่มูลฐาน

$$\% CUF = \frac{I_{S1(-)}}{I_{S1(+)}} \times 100\%$$
(3.40)

ดัชนีชี้วัดที่สาม คือ ค่าตัวปร<mark>ะกอ</mark>บกำลัง (power factor: *PF*) ดังสมการที่ (3.41) อ้างอิง ตามมาตรฐาน IEEE standard 1459-2010 โดยที่ค่ากำลังไฟฟ้ารวม (*P*) อธิบายได้ดังสมการที่ (3.42) และค่ากำลังไฟฟ้าปรากฏ (*S*) แสดงได้ดังสมการที่ (3.43)

$$PF = \frac{P}{S} \tag{3.41}$$

$$P = \sum_{n} \sum_{h} V_{S,nh} I_{Sn,h} \cos(\phi_{nh}) \quad ; n = a, b, c$$
(3.42)

$$S = V_{S} \cdot I_{S} = \sqrt{V_{Sa}^{2} + V_{Sb}^{2} + V_{Sc}^{2}} \cdot \sqrt{I_{Sa}^{2} + I_{Sb}^{2} + I_{Sc}^{2}}$$
(3.43)

โดยที่ ϕ_{nh} คือ ผลต่างมุมเฟสเลื่อนระหว่างแรงดันไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายและกระแสไฟฟ้าทางด้าน ปฐมภูมิของหม้อแปลงกำลัง

จากการคำนวณดัชนีชี้วัดคุณภาพกระแสไฟฟ้าของรูปสัญญาณกระแส i_{sa} ,i_{sb}, และ i_{sc} ใน รูปที่ 3.7 สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 3.3 ซึ่งค่าเหล่านี้สูงกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนด ดังนั้นสามารถบ่ง บอกได้ว่า การใช้งานโหลดรถไฟความเร็วสูงทำให้เกิดปัญหาคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ประกอบ ไปด้วย ปัญหาการเกิดกระแสฮาร์มอนิก ค่าตัวประกอบกำลังต่ำ และโหลดไม่สมดุล ดังนั้น งานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้ จึงมุ่งเน้นการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า โดยพิจารณาการ กำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุล ให้กลับสู่สภาวะสมดุล การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าดังกล่าวทำการพิจารณากระแสด้านปฐมภูมิ ของหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าเป็นสำคัญ

%THD:					
	เฟส ด	<u>งที่ก่อ</u> เฟส b	เฟส c	%CUF	PF
	21.46	19.62	23.67	99.25	0.67

ตารางที่ 3.3 ดัชนีชี้วัดคุณภาพกระแสไฟฟ้า

3.4 สรุป

โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าทั้ง 2 ส่วนที่ได้นำเสนอในบทนี้ มีพื้นฐานมาจากการพิจารณา ระบบรางไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟความเร็วสูง ซึ่งเป็นโครงสร้างระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบ เฟสร่วม โครงสร้างระบบรางไฟฟ้าที่ผู้วิจัยทำการศึกษา มีหม้อแปลงเลอบลองค์เป็นหม้อแปลงกำลังที่ สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าทำให้แรงดันไฟฟ้าด้านเฟสร่วมมีลักษณะสมดุล ถือเป็นการปรับปรุง คุณภาพแรงดันไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า สำหรับกระแสไฟฟ้าด้านปฐมภูมิของหม้อแปลง หรือเรียกว่า กระแสไฟฟ้าด้านสามเฟส จะขึ้นอยู่กับกระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วม ดังนั้น การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่ สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของระบบรางไฟฟ้า ทำได้โดยการปรับปรุงกระแสไฟฟ้าทางด้านทุติยภูมิ ของหม้อแปลงให้มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไชน์และมีค่าลักษณะสมดุล ซึ่งการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมจะใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟทำหน้าที่ฉีดกระแสชดเชยเข้าสู่ระบบราง ไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วม รายละเอียดของวงจรกรองกำลังแอกทีฟกำหน้าที่ฉีดกระแสชดเชยเข้าสู่ระบบราง ไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วม รายละเอียดของวงจรกรองกำลังแอกที

บทที่ 4

การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้า

4.1 บทนำ

การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟจำเป็น ้อย่างยิ่งที่ต้องมีการตรวจจับฮาร์มอนิกและการตรวจจับค่ากำลังไฟฟ้าที่ต้องการชดเชย เพื่อคำนวณหา ้ค่ากระแสอ้างอิ่งให้กับระบบควบคุมกระแ<mark>สซ</mark>ดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ จากการสำรวจ ้งานวิจัยในอดีต พบว่า การตรวจจับฮาร์มอน<mark>ิกแ</mark>บบดั้งเดิมที่มีสมรรถนะที่ดีและนิยมใช้งานกันอย่าง แพร่หลายมีหลายวิธี เช่น วิธีกำลังไฟฟ้าขณ<mark>ะหนึ่ง (</mark>H. Akagi, et al., 1984) วิธีการตรวจจับซิงโครนัส (C. Chen, et al., 1992) วิธีแกนหมุนดีคิวหรือเรียกอีกชื่อหนึ่งว่าวิธีกรอบอ้างอิงซิงโครนัส (M. Takeda, et al., 1988) วิธีกรอบอ้าง<mark>อิ</mark>ง *a-b-c* (G. Chang and T. Shee, 2002) และวิธีการตัด ้ออกฮาร์มอนิกแบบสมบูรณ์ (N. Dai, et al., 2011<mark>) เป็</mark>นต้น ซึ่งแต่ละวิธีมีการคำนวณกระแสอ้างอิงที่ ้แตกต่างกัน ผู้วิจัยเล็งเห็นว่า การตรว<mark>จจับ</mark>ซิงโครนัส<mark>มีจุด</mark>เด่นในด้านรูปแบบการคำนวณที่หลากหลาย ้สามารถนำไปประยุกต์ใช้สำหรับ<mark>การ</mark>ตรวจ<mark>จับฮา</mark>ร์มอนิ<mark>กแล</mark>ะตรวจจับค่ากำลังไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์ ้การชดเชยที่ต้องการ อีกทั้งกา<mark>รตรว</mark>จจับซิงโครนัสมีควา<mark>มซับ</mark>ซ้อนในการคำนวณน้อยกว่าวิธีการอื่น ้ส่งผลให้มีความรวดเร็วในการ<mark>ค</mark>ำนวณ อย่างไรก็ตาม การค<mark>ำน</mark>วณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัส รวมทั้ง วิธีกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง วิธีแกนหมุนดีคิว และวิธีการตัดออกฮาร์มอนิกแบบสมบูรณ์ ้มีจุดด้อยในการแยกปริม<mark>าณ</mark>ฮาร์ม<mark>อนิกออกจากปริมาณมูล</mark>ฐาน ผู้วิจัยจึงได้นำการวิเคราะห์ฟูริเยร์ ้ วินโดว์เลื่อน (M. El-Habrouk and M. Darwish, 2001) ที่มีจุดเด่นในด้านการแยกปริมาณฮาร์มอนิ ้กออกจากปริมาณมูลฐาน<mark>มาประยุกต์ใช้งานร่วมกับวิธีการตรวจจั</mark>บซิงโครนัส เพื่อเพิ่มสมรรถนะการ ้คำนวณกระแสอ้างอิ่งให้กับวงจรกรองกำลังแอกที่ฟ นอกจากนี้ จากการสำรวจปริทัศน์วรรณกรรมใน งานวิจัยของ Haitao และคณะ (H. Haitao, et al., 2018) พบว่า ระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบ เฟสร่วมที่ใช้สำหรับส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าให้กับรถไฟความเร็วสูงเกิดแรงดันฮาร์มอนิกขึ้นในระบบส่งจ่าย ส่งผลให้แรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ด้วยเหตุนี้ การ ้คำนวณค่ากระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟจึงเกิดความคลาดเคลื่อน ดังนั้น ผู้วิจัยจึงได้ ดำเนินการพัฒนาการคำนวณกระแสอ้างอิงเพื่อให้สามารถรองรับสภาวะที่แหล่งจ่ายแรงดันมีลักษณะ ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยนำเทคนิคการตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวก (M. Aredes, et al., 1997) มาประยุกต์ใช้งานร่วมกับการตรวจจับซิงโครนัส และการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการที่พัฒนาขึ้นใหม่ เรียกว่า "การตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะ (Enhanced Synchronous Detection: ESD)" ขั้นตอนการคำนวณ การออกแบบในส่วน ต่าง ๆ และการเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสและการ ์ ตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะได้ถูกนำเสนออย่างละเอียดในบทนี้

4.2 การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส

การตรวจจับซิงโครนัส (synchronous detection) หรือเรียกว่า วิธี SD ถูกนำเสนอโดย Chen และคณะในปี ค.ศ. 1994 โดยการตรวจจับซิงโครนัส สามารถแบ่งรูปแบบการคำนวณออกเป็น 3 รูปแบบ คือ รูปแบบกระแสไฟฟ้าเท่ากัน หรือเรียกว่า วิธี CSD รูปแบบกำลังไฟฟ้าเท่ากัน หรือ เรียกว่า วิธี PSD และรูปแบบอิมพีแดนซ์เท่ากัน หรือเรียกว่า วิธี ZSD ทั้งสามรูปแบบใช้อินพุตสำหรับ การคำนวณที่เหมือนกัน คือ ค่าแรงดันไฟฟ้าที่จุดต่อร่วม (Point of Common Coupling : PCC) และค่ากระแสไฟฟ้าที่โหลด ส่วนเอาต์พุตของการคำนวณ คือ ค่ากระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ ซึ่งเดิมวิธีการตรวจจับซิงโครนัสใช้สำหรับการตรวจจับฮาร์มอนิกในระบบสามเฟส แต่ใน งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ ได้ประยุกต์ใช้วิธีการตรวจจับซิงโครนัสสำหรับการคำนวณกระแสอ้างอิงของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้าแบบเฟสร่วม ไดอะแกรมการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วย วิธีการตรวจจับซิงโครนัสแสดงได้ดังรูปที่ 4.1 โดยรายละเอียดขั้นตอนการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วย



รูปที่ 4.1 ไดอะแกรมการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส

$$p = (v_{PCCm} \times i_{Lm}) + (v_{PCCt} \times i_{Lt}) = \overline{p}_m + \widetilde{p}_m + \overline{p}_t + \widetilde{p}_t$$

$$\tag{4.1}$$

ขั้นที่ 2 พิจารณาเฉพาะค่าผลรวมของปริมาณกำลังไฟฟ้าที่ความถี่มูลฐานเฟส m และเฟส t (p) ดังสมการที่ (4.2) โดยอาศัยวงจรกรองผ่านต่ำ (Low Pass Filter : LPF) จากบล็อก "filter" เพื่อแยกค่าดังกล่าวออกจากค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง

$$p = \overline{p}_m + \overline{p}_t \tag{4.2}$$

ตารางที่ 4.1 ปริมาณฮาร์มอนิกที่ปรากฏในค่า<mark>กำ</mark>ลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง

อันดับกระแสฮาร์มอนิก	ลำดับเฟส	<mark>คว</mark> ามถี่ฮาร์มอนิกที่ปรากฏในกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง
1 (60 Hz)	บวก	0, 120 Hz
2 (120 Hz)	ลบ	60, 120 Hz
3 (180 Hz)	ศูนย์	120, 240 Hz
4 (240 Hz)	บวก	180, 300 Hz
5 (300 Hz)	้ลบ	240, 360 Hz
6 (360 Hz)	ศูนย์	300, 420 Hz
7 (420 Hz)	บวก	360, 480 Hz
8 (480 Hz)	ลบ	420, 540 Hz
9 (540 Hz)	ศูนย์	480, 600 Hz
10 (600 Hz)	บวก	540, 660 Hz
• 54		

การเลือกใช้ความถี่ตัด (cutoff frequency : f_c) ของวงจรกรองผ่านต่ำ จะพิจารณาจาก ้กำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งของระบบรางไฟฟ้าที่มีแรงดันไฟฟ้าสมดุล ในส่วนกระแสโหลดมีลักษณะไม่สมดุล และมีปริมาณฮาร์มอนิก ซึ่งสามารถแสดงปริมาณฮาร์มอนิกที่ปรากภในค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งได้ดัง ตารางที่ 4.1 จากตารางดังกล่าว สามารถพล็อตกราฟสเปกตรัมค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง เพื่อพิจารณา ปริมาณฮาร์มอนิกที่ปรากฏในค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง ดังรูปที่ 4.2 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ความถี่ตัดของวงจรกรองผ่านต่ำ จะต้องมีค่า $0 < f_c < 60~{
m Hz}$ เพื่อให้สามารถแยกปริมาณฮาร์มอนิ กของค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงกำหนดค่าความถี่ตัดของวงจร กรองผ่านต่ำให้มีค่า เท่ากับ 50 Hz



รูปที่ 4.2 สเป<mark>ก</mark>ตรัมปริมาณฮาร์มอนิกที่ปรากฏในค่ากำลังไฟฟ้าแอกทีฟ

 \tilde{vur} 3 การคำนวณหาค่ากระแสที่แหล่งจ่ายเฟส *m* และเฟส *t* (กระแสไฟฟ้าทางด้าน ทุติยภูมิของหม้อแปลงกำลัง) ที่ความถี่มูลฐาน (\bar{i}_{sm} , \bar{i}_{sr}) สามารถคำนวณได้ 3 รูปแบบ ได้แก่ วิธี กระแสไฟฟ้าเท่ากัน วิธีกำลังไฟฟ้าเท่ากัน และวิธีอิมพีแดนซ์เท่ากัน ซึ่งในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้มี วัตถุประสงค์ในการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล ดังนั้น จะต้องพิจารณาการตรวจจับกระแสฮาร์มอนิก การชดเชยค่ากำลังไฟฟ้าแอกทีฟและรีแอกทีฟ ผู้วิจัยได้เลือกใช้รูปแบบกำลังไฟฟ้าเท่า สำหรับการ คำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้า เนื่องจากรูปแบบการคำนวณ ดังกล่าวสามารถพิจารณาการตรวจจับกระแสฮาร์มอนิกไปพร้อมกันกับการชดเชยค่ากำลังไฟฟ้าแอก ทีฟและรีแอกทีฟ ดังนั้น ในขั้นที่ 3 จึงเริ่มต้นจากการกำหนดให้กำลังไฟฟ้าเฉลี่ยภายหลังการซดเชย ของเฟส *m* และเฟส *t* (P_{AVGn} , P_{AVGr}) มีค่าเท่ากันทั้งสองเฟส ดังสมการที่ (4.3)

$$P_{AVGm} = P_{AVGt} = \frac{\overline{P}}{2} \tag{4.3}$$

จากนั้นคำนวณค่ากำลังไฟฟ้าเฉลี่ยของเฟส m และเฟส t ดังสมการที่ (4.4) และ (4.5) ตามลำดับ โดยที่ V_{PCCm} และ V_{PCCt} คือ ค่ายอดของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ของเฟส m และเฟส tตามลำดับ ในส่วนของ I_{sm} และ I_{st} คือ ค่ายอดของกระแสทางด้านทุติยภูมิของหม้อแปลงกำลัง เฟส m และเฟส t ตามลำดับ

$$P_{AVGm} = \frac{V_{PCCm}}{\sqrt{2}} \times \frac{I_{Sm}}{\sqrt{2}} = \frac{V_{PCCm} \cdot I_{Sm}}{2}$$
(4.4)

$$P_{AVGt} = \frac{V_{PCCt}}{\sqrt{2}} \times \frac{I_{St}}{\sqrt{2}} = \frac{V_{PCCt} \cdot I_{St}}{2}$$
(4.5)

นำสมการที่ (4.3) แทนลงในสมการที่ (4.4) และ (4.5) และจัดให้อยู่ในรูปของค่ายอดของ กระแสทางด้านทุติยภูมิของหม้อแปลงกำลังเฟส m และเฟส t แสดงได้ดังสมการที่ (4.6) และ (4.7) ตามลำดับ

$$I_{Sm} = \frac{\overline{P}}{V_{PCCm}}$$

$$I_{St} = \frac{\overline{P}}{V_{PCCt}}$$

$$(4.6)$$

$$(4.7)$$

ความสัมพันธ์ระหว่างค่ากระแส i_{sm} กับค่าแรงดัน v_{PCCm} และค่ากระแส i_{st} กับค่าแรงดัน v_{PCCt} แสดงได้ดังสมการที่ (4.8) และ (4.9) ตามลำดับ สามารถจัดรูปสมการการคำนวณค่ากระแส \overline{i}_{sm} และ \overline{i}_{st} ได้ดังสมการที่ (4.10) และ (4.11) ตามลำดับ

$$i_{Sm} = \frac{I_{Sm} \times v_{PCCm}}{V_{PCCm}}$$
(4.8)

$$i_{St} = \frac{I_{St} \times v_{PCCt}}{V_{PCCt}}$$
(4.9)

$$\overline{i}_{Sm} = \frac{\overline{P} \cdot v_{PCCm}}{V_{PCCm}^2}$$
(4.10)

$$\overline{i}_{St} = \frac{\overline{P} \cdot v_{PCCt}}{V_{PCCt}^2}$$
(4.11)

ขั้นที่ 4 คำนวณค่ากระแสอ้างอิงเฟส *m* และเฟส *t* สำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ (i^*_{cm}, i^*_{ct}) แสดงได้ดังสมการที่ (4.12) และ (4.13) ตามลำดับ

$$i_{Cm}^{*} = i_{Lm} - \overline{i}_{Sm}$$

$$i_{Ct}^{*} = i_{Lt} - \overline{i}_{St}$$

$$(4.12)$$

$$(4.13)$$

4.3 การคำนวณกระแสอ้<mark>างอิ</mark>งด้วยวิธีการตรว<mark>จจั</mark>บซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ

ในการศึกษางานวิจัย<mark>ของ</mark> Haitao และคณะ (H. Haitao. et al., 2018) พบว่า ระบบราง ้ไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่<mark>ว</mark>มที่ใช้สำหรับส่งจ่ายกำลังไฟ<mark>ฟ้</mark>าให้กับรถไฟความเร็วสูง มีแรงดัน ้ฮาร์มอนิกขึ้นในระบบส่ง<mark>จ่าย</mark> ส่งผ<mark>ลให้แรงดันไฟฟ้าที่จุด</mark> PCC <mark>มีลัก</mark>ษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณ ู้ไซน์ ด้วยเหตุนี้ การคำน<mark>วณค</mark>่ากร<mark>ะแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอก</mark>ทีฟด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส ้จึงเกิดความคลาดเคลื่อ<mark>นไปจา</mark>กค่ากระแสอ้างอิงที่ควรจะเป็<mark>น เมื่อ</mark>การคำนวณค่ากระแสอ้างอิงไม่ ถูกต้อง จะส่งผลเสียต่อสม<mark>รรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟ</mark>ฟ้าของระบบรางไฟฟ้า ดังนั้น ผู้วิจัย ้ได้ดำเนินการพัฒนาการคำนวณ<mark>กระแสอ้างอิงเพื่อให้สามารถร</mark>องรับสถานการณ์ที่แหล่งจ่ายแรงดันมี ้ลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยนำเทคนิคการตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวก (Positive Sequence Voltage Detector : PSVD) มาประยุกต์ใช้งานร่วมกับการตรวจจับซิงโครนัส เพื่อให้ได้แรงดันไฟฟ้าที่มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์สำหรับนำไปใช้ในการคำนวณค่ากระแสอ้างอิง ้ส่งผลให้การคำนวณมีความถูกต้องและแม่นยำ นอกจากนี้ ได้นำหลักการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์ เลื่อน (Sliding Window Fourier Analysis : SWFA) ที่มีจุดเด่นในด้านการแยกปริมาณฮาร์มอนิกอ ้อกจากปริมาณมูลฐานมาประยุกต์ใช้งานร่วมกับวิธีการตรวจจับซิงโครนัส เพื่อเพิ่มสมรรถนะการ ้คำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟให้ดียิ่งขึ้น การประยุกต์ใช้งานการวิเคราะห์แบบฟูริ เยร์วินโดว์เลื่อน และการตรวจจับแรงดันลำดับเฟสบวกมูลฐานร่วมกับการตรวจจับซิงโครนัส สามารถ เรียกว่า "การตรวจจับซิ่งโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ (Enhanced Synchronous Detection: ESD)" การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้าด้วยวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 4.3 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า การคำนวณ ้ขั้นตอนที่ 2 ขั้นตอนที่ 4 และขั้นตอนที่ 5 มีวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับวิธีการตรวจจับซิงโครนัส ซึ่งได้ นำเสนอไว้ในหัวข้อที่ 4.2 แต่ความแตกต่างระหว่างวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ มีด้วยกันสองประเด็น คือ การตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวกใน ขั้นตอนที่ 1 และการแยกปริมาณฮาร์มอนิกด้วยการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนในขั้นตอนที่ 3 ทั้งสองประเด็นสามารถ อธิบายได้ดังนี้



รูปที่ 4.3 ไดอะแกรมการค<mark>ำ</mark>นวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตร_ิวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ

4.3.1 การตร<mark>วจจับ</mark>แรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวก

ประเด็นแรกของความแตกต่างระหว่างวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และวิธีการ ตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ คือ มีการเพิ่มอัลกอริทึมการตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟส บวกเพื่อคำนวณค่าแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ของเฟส m และเฟส $t(v'_{PCCm}, v'_{PCCr})$ เพื่อให้แรงดันไฟฟ้า ที่จุด PCC สำหรับการคำนวณกระแสอ้างอิงมีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ ทั้งในสถานการณ์ที่ แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าของระบบมีปริมาณฮาร์มอนิกและไม่มีฮาร์มอนิก โดยค่าแรงดัน v'_{PCCn} และ v'_{PCCr} จะถูกนำไปใช้ในการคำนวณค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง และค่ากระแส \bar{i}_{sm} และ \bar{i}_{st} ส่งผลให้การ คำนวณค่ากระแส i^*_{Cm} และ i^*_{Ct} มีความถูกต้อง โดยโครงสร้างการคำนวณของอัลกอริทึมการตรวจจับ แรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวกแสดงได้ดังรูปที่ 4.4 มีรายละเอียดขั้นตอนการคำนวณ ดังนี้

 $v \check{v} u \vec{n} i 1$ ค่าแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC (v_{PCCk}) ถูกแปลงให้อยู่บนแกนแอลฟา-เบตา ดังสมการในบล็อก "1-phase to $\alpha\beta$ frame" ซึ่งปริมาณบนแกนแอลฟาจะมีขนาดและมุมเฟส เท่ากับปริมาณบนแกนหนึ่งเฟส ส่วนปริมาณบนแกนเบต้ามีขนาดเท่ากับปริมาณบนแกนหนึ่งเฟส แต่ ค่ามุมเฟสจะเลื่อนออกไป $\frac{\pi}{2}$ เรเดียน แสดงได้ดังรูปที่ 4.5



รูปที่ 4.4 ไดอะแกร<mark>มการตรวจจับแรงดันที่จุด PCC ด้วยวิธี P</mark>SVD สำหรับระบบรางไฟฟ้า



รูปที่ 4.5 เฟสเซอร์ไดอะแกรมของแรงดันไฟฟ้าบนแกนแอลฟา-เบตา

ขั้นที่ 2 คำนวณค่ามุมของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC (θ_{vcok}) ด้วยวงจรเฟสล็อกลูป (phase locked loop : PLL) ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้เลือกใช้ วงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้น (linear phase locked loop) เนื่องจากวงจรดังกล่าวมีสมรรถนะที่ดีในการคำนวณค่ามุมของปริมาณทาง ไฟฟ้า และเป็นวิธีการที่ไม่ซับซ้อน ซึ่งถูกนำเสนอโดย A. Gregene และคณะ ในปี ค.ศ. 1969 โครงสร้างการทำงานสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 4.6



รูปที่ 4.6 โครงสร้าง<mark>การ</mark>ทำงานข<mark>องว</mark>งจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้น

การทำงานของวงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้นในรูปที่ 4.6 พบว่า วงจร PLL มีลักษณะ การทำงานเริ่มต้นจากการเปรียบเทียบระหว่างเฟสของแรงดัน v_{PCCk} กับเฟสของค่าแรงดันไฟฟ้าที่ได้ จากวงจรควบคุมความถี่ (voltate control oscillator) หรือเรียกว่า วงจร VCO (v_{vcok}) แสดงได้ดัง บล็อก "phase detector" การเปรียบเทียบดังกล่าวจะได้ค่าแรงดันจากการเปรียบเทียบเฟสข้างต้น (v_{PDk}) ซึ่งค่าแรงดัน v_{PDk} จะถูกป้อนให้กับวงจรกรองผ่านต่ำ (LPF) เพื่อปรับค่าแรงดัน v_{PDk} ให้คง ตัว จนได้ค่าแรงดัน \overline{v}_{PDk} สำหรับเป็นอินพุตให้กับวงจร VCO โดยวงจร VCO ทำหน้าที่ควบคุมเฟส ของค่าแรงดัน \overline{v}_{PDk} ให้ตรงกับเฟสของค่าแรงดัน v_{PCCk} จากนั้นวงจร VCO จะสร้างค่าแรงดัน ป้อนกลับ คือ ค่า v_{vcok} ให้กับตัวตรวจจับเฟสอีกครั้ง เพื่อที่ตัวตรวจจับเฟสจะได้ทำหน้าที่ เปรียบเทียบเฟสต่อไป รายละเอียดการทำงานในแต่ละส่วนอธิบายได้ ดังนี้

- การทำงานของตัวตรวจจับเฟส (phase detector)

ค่าแรงดัน v_{PCCk} และแรงดัน v_{vCOk} ที่ใช้พิจารณาในการเปรียบเทียบ แสดงได้ดัง สมการที่ (4.14) และ (4.15) ตามลำดับ

$$v_{PCCk}(t) = V_{PCCk} \sin(\omega_{PCCk} t + \phi_{PCCk})$$
(4.14)

$$v_{VCOk}(t) = V_{VCOk} \sin(\omega_{VCOk} t + \phi_{VCOk})$$
(4.15)

จากนั้นคำนวณหาค่าแรงดัน v_{PDk} ด้วยการคูณค่าแรงดัน v_{PCCk} และแรงดัน v_{vCok} ดังสมการที่ (4.16) จากสมการที่ (4.16) สามารถจัดรูปได้ดังสมการที่ (4.17) โดยวัตถุประสงค์ของ วงจรเฟสล็อกลูป คือ ต้องการให้ค่า ω_{PCCk} เท่ากับค่า ω_{vCok} ดังนั้น สมการที่ (4.17) สามารถจัดรูป ใหม่ ได้ดังสมการที่ (4.18) โดยที่ $\omega = \omega_{PCCk} = \omega_{vCok}$

$$v_{PDk}(t) = v_{PCCk}(t) \cdot v_{VCOk}(t) = V_{PCCk} \sin(\omega_{PCCk} t + \phi_{PCCk}) \cdot V_{VCOk} \sin(\omega_{VCOk} t + \phi_{VCOk})$$
(4.16)

$$v_{PDk}(t) = \frac{V_{PCCk}V_{VCO}}{2} \cdot \left[-\cos\left(\omega_{PCCk}t + \phi_{PCCk} + \omega_{VCOk}t + \phi_{VCOk}\right) + \cos\left(\omega_{PCCk}t + \phi_{PCCk} - \omega_{VCOk}t - \phi_{VCOk}t\right) \right]$$
(4.17)

$$v_{PDk}(t) = \frac{V_{PCCk}V_{VCO}}{2} \cdot \left[\cos(\phi_{PCCk} - \phi_{VCOk}) - \cos(2\omega t + \phi_{PCCk} + \phi_{VCOk}) \right]$$

$$(4.18)$$

$$MC \text{ component}$$

$$(\tilde{v}_{PDk})$$

- การทำงานของวงจรกรองผ่านต่ำ (LPF)

จากสมการ (4.18) สังเกตได้ว่า ค่า v_{PDk} มีองค์ประกอบเป็นแรงดันไฟฟ้าสัญญาณ ตรง (*v*_{PDk}) และแรงดันไฟฟ้าสัญญาณสลับ (*v*_{PDk}) เพื่อให้ได้ค่า *v*_{PDk} ดังสมการ (4.19) สำหรับเป็น อินพุตให้กับวงจร VCO จึงใช้วงจร LPF ทำหน้าที่แยกค่า *v*_{PDk} ออกจากค่า v_{PDk}

$$\overline{v}_{PDk}(t) = \frac{V_{PCCk}V_{VCO}}{2} \cdot \cos(\phi_{PCCk} - \phi_{VCOk})$$
(4.19)

- การทำงานของวงจรควบคุมความถี่ (voltage control oscillator)

วงจร VCO ทำหน้าที่สร้างค่ำ v_{vcok} สำหรับป้อนกลับแรงดันไฟฟ้าให้กับตัวตรวจจับ เฟส ประกอบด้วย ค่ายอดของแรงดันไฟฟ้าสำหรับวงจร VCO (V_{vco}) ซึ่งกำหนดให้มีค่าเท่ากับ 1 ค่า ความเร็วเชิงมุมอิสระ (ω_{vcok}) กำหนดค่าเริ่มต้นเท่ากับ 120π เรเดียนต่อวินาที และมุมเฟสอิสระ (ϕ_{vcok}) กำหนดค่าเริ่มต้นเท่ากับ 0 เรเดียน เมื่อค่า \overline{v}_{PDk} มีการเปลี่ยนแปลง ทำให้ค่า θ_{vcok} จะถูก ปรับเปลี่ยน ดังสมการที่ (4.20) และปรับค่าเช่นนี้ไปเรื่อย ๆ จนกระทั่งค่า θ_{vcok} ใกล้เคียงกับค่า θ_{Pcck} โดยค่า θ_{vcok} จากวงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้นถูกนำไปใช้คำนวณหาค่ากระแสไฟฟ้า สนับสนุนบนแกนแอลฟา-เบตา (i'_{ak} , i'_{ak}) ในขั้นตอนที่ 3

$$\theta_{VCOk} = \omega_{VCOk} t + \phi_{VCOk} = \left(2\pi k_c\right) \cdot \int_0^t \overline{v}_{PDk}(t) dt$$
(4.20)

โดยที่ k_c คือ ค่าความไวอินพุตของวงจร VCO (VCO input sensitivity) มีหน่วยเป็น Hz/V ค่าในส่วนนี้ผู้วิจัยกำหนดให้มีค่าเท่ากับ 0.25 Hz/V



รูปที่ 4.7 ผลการทดสอบวงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้น

การทดสอบสมรรถนะของวงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้นเป็นส่วนหนึ่งที่ผู้วิจัยได้ ทำการศึกษา เพื่อยืนยันความถูกต้องของการคำนวณค่ามุมของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC (θ_{vcok}) ใน สถานการณ์ที่แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ และผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณ ไซน์ ผลการทดสอบแสดงได้ดังรูปที่ 4.7 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า มีการปรับเปลี่ยนลักษณะรูป สัญญาณของแรงดันไฟฟ้า (v_{sa} , v_{sb} , v_{sc}) เป็นสองช่วง ได้แก่ ช่วงเวลา 0 วินาที ถึง 0.1 วินาที แรงดันไฟฟ้า v_{sa} , v_{sb} และ v_{sc} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ และช่วงเวลา 0.1 วินาที ถึง 0.2 วินาที รูปสัญญาณ v_{Sa} , v_{Sb} และ v_{Sc} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ จากการวิเคราะห์ โครงสร้างของหม้อแปลงกำลังในบทที่ 3 พบว่า รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้า v_{Sa} , v_{Sb} และ v_{Sc} มีผล โดยตรงต่อรูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ของเฟส *m* และเฟส *t* (v_{PCCm} , v_{PCCt}) จากผลการ ทดสอบ พบว่า วงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้นมีสมรรถนะที่ดีในการคำนวณค่ามุม θ_{vCom} และ θ_{vCot} ถึงแม้ว่า ระบบที่พิจารณาอยู่ในสภาวะที่รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณ ไซน์และผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์

ขั้นที่ 3 นำค่า *θ*_{vcok} ที่ได้จากวงจรเฟสล็อกลูปแบบเชิงเส้นมาคำนวณหาค่า กระแสไฟฟ้า i'_{ak} และ i'_{βk} ดังสมการที่ (4.21) และ (4.22) ตามลำดับ

$$i'_{\alpha k} = \sqrt{\frac{3}{2}} \sin \theta_{VCOk} \tag{4.21}$$

$$i'_{\beta k} = -\sqrt{\frac{3}{2}} \cos \theta_{VCOk} \tag{4.22}$$

vั้นที่ 4 คำนวณค่ากำลังไฟฟ้าแอกทีฟและรีแอกทีฟสนับสนุน (p'_k, q'_k) แสดงได้ดัง บล็อก "auxiliary active powers and reactive powers calculation" ในรูปที่ 4.4

v v u v f 5 ดำเนินการแยกองค์ประกอบค่ากำลังไฟฟ้าแอกทีฟและรีแอกทีฟสนับสนุน สัญญาณตรง (\overline{p}'_k , \overline{q}'_k) ออกจากค่ากำลังไฟฟ้า p'_k และ q'_k ตามลำดับ โดยใช้วงจร SWFA แสดงได้ จากบล็อก "filter" ดังรูปที่ 4.4 กระบวนการ SWFA เริ่มต้นจากการพิจารณาค่ากำลังไฟฟ้า p'_k และ q'_k เป็นสัญญาณรายคาบ $p'_k(nT_s)$ และ $q'_k(nT_s)$ แสดงได้ดังสมการที่ (4.23) และ (4.24) ตามลำดับ จากนั้นกำหนดให้อัลกอริฑึม SWFA คำนวณเฉพาะค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p}'_k และ \overline{q}'_k จากขั้นตอนนี้ทำให้ ค่ากำลังไฟฟ้าสนับสนุนที่คำนวณได้ มีเฉพาะค่าทางไฟฟ้าลำดับเฟสบวกเท่านั้น (รายละเอียดการแยก ปริมาณฮาร์มอนิกด้วยอัลกอริฑึม SWFA จะได้รับการนำเสนออย่างละเอียดในหัวข้อถัดไป)

$$p'_{k}(nT_{s}) = \frac{A_{0}}{2} + \sum_{h=1}^{\infty} \left[A_{h} \cos(h\omega nT) + B_{h} \sin(h\omega nT) \right]$$
DC active power AC active power
component (\vec{p}'_{k}) component $(\vec{p}'_{k}(nT_{s}))$

$$(4.23)$$

$$q'_{k}(nT_{s}) = \frac{A_{0}}{2} + \sum_{h=1}^{\infty} \left[A_{h} \cos(h\omega nT) + B_{h} \sin(h\omega nT) \right]$$
DC reactive power AC reactive power
component (\overline{q}'_{k}) component $(\widetilde{q}'_{k}(nT_{s}))$

$$(4.23)$$

vั้นที่ 6 ค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p}'_k และ \overline{q}'_k ถูกใช้สำหรับการคำนวณค่าแรงดันไฟฟ้า สนับสนุนบนแกนแอลฟา-เบตา ($v'_{\alpha k}, v'_{\beta k}$) แสดงได้ดังบล็อก "auxiliary voltage calculation" ใน รูปที่ 4.4

ขั้นที่ 7 กำหนดให้ค่าแรงดันไฟฟ้าลำดับเฟสบวกบนแกนหนึ่งเฟส (*v*_{PCCk}) มีค่า เท่ากับค่าแรงดันไฟฟ้า *v*_{ak} ดังสมการที่ (4.24) โดยค่า *v*_{PCCk} ที่ได้จะถูกนำไปใช้ในการคำนวณ ค่ากระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกที_้ฟร่วมกับการตรวจจับซิงโครนัส

$$v'_{PCCk} = v'_{\alpha k} \tag{4.24}$$

4.3.2 การวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน

การใช้การวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนแทนการใช้วงจรกรองผ่านต่ำในส่วนของ วงจรกรองความถี่ของกระบวนการคำนวณกระแสอ้างอิงให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เนื่องจาก หนึ่งที่สำคัญในการเพิ่มสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เนื่องจาก การวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนมีจุดเด่นในด้านการแยกปริมาณอาร์มอนิกของค่าทางไฟฟ้า ส่งผลให้มี ความแม่นยำมากขึ้นในการแยกค่าทางไฟฟ้าที่ความถี่มูลฐานออกจากค่าทางไฟฟ้าที่ความถี่อาร์มอนิก การแยกค่าทางไฟฟ้าที่ความถี่มูลฐาน สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 4.8 โดยการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์ วินโดว์เลื่อนมีแนวคิดจากการพิจารณาค่าทางไฟฟ้าเป็นสัญญาณรายคาบ ($f(nT_s)$) ซึ่งสามารถ อธิบายได้ด้วยสมการของอนุกรมฟูริเยร์ ดังสมการที่ (4.25) จากสมการดังกล่าว สังเกตได้ว่า องค์ประกอบของสมการอนุกรมฟูริเยร์มีสองส่วน คือ ส่วนที่เป็นค่าทางไฟฟ้าสัญญาณสรงซึ่ง เปรียบเสมือนปริมาณที่ความถี่มูลฐาน (\overline{f}) และส่วนที่เป็นค่าทางไฟฟ้าสัญญาณสลับจะเปรียบเสมือน ปริมาณที่ความถี่อาร์มอนิก ($\tilde{f}(nT_s)$) โดยที่ค่ากำลังไฟฟ้าทั้งสองส่วนสามารถนิยามได้เป็นค่า กำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งของแต่ละเฟส (p_k) ดังสมการที่ (4.26) เมื่อตัวแปร k กำหนดแทนด้วยเฟส mและเฟส t สมการดังกล่าวจะถูกอธิบายอยู่ในรูปของสัญญาณรายคาบ ซึ่งค่ากำลังไฟฟ้า $p_k(nT_s)$ ประกอบด้วย ค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณตรง (\overline{p}_k) และค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณสถับ ($\tilde{p}_k(nT_s)$) ดังรูปที่ 4.9

$$f(nT_s) = \frac{A_0}{2} + \sum_{h=1}^{\infty} \left[A_h \cos(h\omega nT) + B_h \sin(h\omega nT) \right]$$

$$DC \text{ component } (\overline{f}) \qquad AC \text{ component } (\tilde{f}(nT_s))$$

$$(4.25)$$



รูปที่ 4.8 การแยกปร<mark>ิมาณ</mark>ทางไฟฟ้าด้วยการ<mark>วิเค</mark>ราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน

$$p_k(nT_s) \longrightarrow \mathbf{SWFA} \xrightarrow{\overline{p}_k} \longrightarrow \widetilde{p}_k(nT_s)$$

รูปที่ 4.9 การแยกปริมาณกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณตรงและสัญญาณสลับ

จากการพิจารณาค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง พบว่า ค่าทางไฟฟ้าที่ความถี่มูลฐานจะมี ลักษณะเป็นสัญญาณตรง ส่วนค่าทางไฟฟ้าที่ความถี่ฮาร์มอนิกเป็นสัญญาณสลับ ดังนั้น วัตถุประสงค์ การคำนวณด้วยการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนสามารถนำไปประยุกต์ใช้ได้สองแนวทาง คือ แนวทางแรก เป็นการคำนวณค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณตรง (\overline{p}_k) และแนวทางที่สอง เป็นการ คำนวณค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณสลับ ($\widetilde{p}_k(nT_s)$) โดยการนำค่า \overline{p}_k ที่ได้จากการคำนวณมา หักลบกับกับค่ากำลังไฟฟ้า $p_k(nT_s)$ การเลือกใช้งานในแต่ละแนวทางจะขึ้นอยู่กับวิธีการตรวจจับ ฮาร์มอนิก และวัตถุประสงค์การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า สำหรับการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วย การตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ จะใช้แนวทางแรกโดยการพิจารณาค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง สัญญาณตรง (\overline{p}_k) กระบวนการคำนวณค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p}_k ด้วยการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อน แสดงแผนภาพได้ดังรูปที่ 4.10 โดยเริ่มต้นจากการเก็บค่ากำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งมาหนึ่งคาบ ($p_k(nT_s)$) ซึ่งมีจำนวน N ข้อมูล เพื่อคำนวณหาค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p}_k ดังสมการที่ (4.27) โดยที่ค่า สัมประสิทธิ์ A_0 คำนวณได้จากสมการที่ (4.28) หลังจากเก็บค่ากำลังไฟฟ้า $p_k(nT_s)$ ได้ครบหนึ่ง คาบจำนวน N ข้อมูล จะสามารถคำนวณค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p}_k มาใช้สำหรับการคำนวณค่ากระแส อ้างอิง การคำนวณในรอบต่อไปจะทำการดึงค่า N_0 ออกจากชุดข้อมูล N เป็น $N_0 - 1$ ใน ขณะเดียวกันจะรับข้อมูล $N_0 + N$ จากชุดข้อมูล $p_k(nT_s)$ ค่าใหม่มาอยู่ในชุดข้อมูล N เป็น $N_0 + N - 1$ เพื่อคำนวณค่าสัมประสิทธิ์ A_0 ค่าใหม่ ($A_0^{(new)}$) ดังสมการที่ (4.29) ซึ่งการคำนวณ ค่าสัมประสิทธิ์ $A_0^{(new)}$ ในทุก ๆ รอบของการรับข้อมูล p_k ค่าใหม่ ส่งผลให้ในแต่ละครั้งจะได้ค่า กำลังไฟฟ้า \overline{p}_k ค่าใหม่ในทุก ๆ รอบจากการคำนวณเสมอ โดยช่วงเวลาการรับข้อมูลในแต่ละรอบจะ เท่ากับช่วงเวลาการซักตัวอย่าง (sampling time: T_s) ซึ่งหลังจากได้ค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p}_k ตามรูปแบบ การคำนวณที่ได้นำเสนอมาเรียบร้อยแล้ว จึงดำเนินการคำนวณกระแสอ้างอิงในขั้นตอนต่อไป

$$\overline{p}_k = \frac{A_0}{2} \tag{4.27}$$

$$A_0 = \frac{2}{N} \sum_{n=N_0}^{N_0 + N^{-1}} p_k(nT_s)$$
(4.28)

$$A_0^{(new)} = A_0^{(old)} - \frac{2}{N} p_k [(N_0 - 1)T_s] + \frac{2}{N} p_k [(N_0 + N)T_s]$$
(4.29)

โดยที่ $A_0^{(old)}$ คือ ค่าสัมประสิทธิ์ที่ได้จากการคำนวณในรอบก่อนหน้านี้ ส่งผลให้การรับค่าข้อมูล $p_k(kT_s)$ ในแต่ละครั้งจะได้ค่า \overline{p}_k ใหม่ในทุกรอบของการรับข้อมูล



รูปที่ 4.10 การคำนวณค่าสัมป<mark>ระสิทธิ์ฟูริเยร์และค่ากำ</mark>ลังไฟฟ้าขณะหนึ่งที่ความถี่มูลฐาน

4.4 การจำลองสถานก<mark>า</mark>รณ์ด้วยเทคนิคฮาร์แวร์ใน<mark>ลู</mark>ป

การจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป (hard ware in the loop: HIL) เป็น เทคนิคการจำลองสถานการณ์ที่ใช้โปรแกรม MATLAB/Simulink ร่วมกับบอร์ด DSP ซึ่งมีจุดเด่น หลายประการ เช่น ผลการจำลองสถานการณ์ที่ได้มีความถูกต้องใกล้เคียงกับระบบฮาร์ดแวร์จริง สามารถคาดการณ์ผลกระทบที่จะเกิดขึ้นก่อนการทดสอบกับระบบฮาร์ดแวร์จริงในห้องปฏิบัติการ ทั้งนี้เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นกับผู้วิจัย และความเสียหายของอุปกรณ์ ดังนั้น ในงานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้จึงได้นำเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูปมาใช้สำหรับการจำลองสถานการณ์เพื่อพิจารณา สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า โดยระบบฮาร์ดแวร์ อาทิเช่นระบบส่ง จ่ายกำลังไฟฟ้า หม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า ระบบรางไฟฟ้า และวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ ที่พิจารณาจะดำเนินการสร้างด้วยชุดบล็อกกำลังไฟฟ้าบนโปรแกรม MATLAB/Simulink ส่วนระบบควบคุม เช่น การคำนวณกระแสอ้างอิง ระบบควบคุมกระแสชดเชย และระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟถูกเขียนขึ้นด้วยโปรแกรมภาษาซีผ่านโปรแกรม Code Composer Studio เวอร์ชัน 3.3 (CCstudio ∨3.3) ลงบนบอร์ด DSP รุ่น eZdspTMF28335 การ เชื่อมต่ออุปกรณ์สำหรับเทคนิคฮาร์แวร์ในลูปแสดงได้ดังรูปที่ 4.11



รูปที่ 4.11 กา<mark>รเชื่อมต่ออุปกรณ์สำห</mark>รับเทคนิคฮาร์แวร์

จากรูปที่ 4.11 สังเกตได้ ว่า คอมพิวเตอร์หลัก (host computer) และบอร์ด eZdsp[™]F28335เชื่อมต่อกันผ่านทางพอร์ต USB ด้วย JTAG (joint test action group) การรับส่ง ข้อมูลระหว่างกันมีลักษะแบบ RTDX (real-time data exchange) โดยค่าที่ตรวจวัดได้จากระบบที่ พิจารณาถูกเขียนขึ้นและส่งต่อจากโปรแกรม MATLAB/Simulink ผ่านบล็อก From RTDX (From real-time data exchange) ไปสู่การประมวลผลในบอร์ด eZdsp[™]F28335 ผ่านทางพอร์ต USB ซึ่งบนบอร์ด eZdsp[™]F28335 ได้เขียนชุดคำสั่งภาษาซึในการคำนวณกระแสอ้างอิง การควบคุม กระแสชดเชย และการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง เมื่อเสร็จสิ้นหนึ่งรอบการทำงาน บอร์ด eZdsp[™]F28335 จะทำการส่งค่าข้อมูลที่ได้จากกระบวนการประมวลผลไปยังโปรแกรม MATLAB/Simulink ผ่านบล็อก To RTDX (To real-time data exchange) เพื่อใช้ค่าดังกล่าวใน กระบวนการควบคุมวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบราง ไฟฟ้า

4.5 ระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณาสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า

การจำลองสถานการณ์การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าด้วยว[ิ]งจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบ รางไฟฟ้าที่พิจารณา เพื่อทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ แสดงได้ดังรูปที่ 4.12 โดยโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา ประกอบด้วย ระบบส่งจ่าย แรงดันไฟฟ้าสามเฟสจากการไฟฟ้า (*v_{sa}*, *v_{sb}*, *v_{sc}*) ที่มีลักษณะเป็นแหล่งจ่ายแรงดันอุดมคติ สามารถปรับค่ายอด ความถี่ และมุมเฟสได้ จากนั้นส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าไปยังสถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน

รถไฟฟ้าที่มีหม้อแปลงเลอบลองค์ทำหน้าที่แปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม (v_m,v_t) และยังทำหน้าที่ลดระดับแรงดันไฟฟ้าอีกด้วย แรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมเป็นระบบส่ง จ่ายกำลังไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าไปยังโหลดรถไฟความเร็วสูงที่มีลักษณะเป็นแหล่งจ่ายกระแสอุดม ้คติที่สามารถปรับค่ายอด ความถี่ และมุมเฟสได้ ผู้วิจัยใช้ข้อมูลกระแสโหลดรถไฟความเร็วสูงที่เป็น ้องค์ประกอบมูลฐานและองค์ประกอบฮาร์มอนิกลำดับต่าง ๆ ของโหลดรถไฟความเร็วสูงที่ใช้งานจริง ้จากประเทศไต้หวัน ซึ่งได้ทำการอธิบายไว้ในบทที่ 3 ในหัวข้อ 3.3 ระบบที่พิจารณาข้างต้นก่อให้เกิด กระแสฮาร์มอนิก ค่าตัวประกอบกำลังต่ำ และความไม่สมดุลของกระแสที่แหล่งจ่าย ($i_{Sa},\,i_{Sb},\,i_{Sc}$) ในบทนี้เป็นการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงโดยไม่พิจารณาผลกระทบจากปัจจัยอื่น ดังนั้น ผู้วิจัยจึงเลือกแหล่งจ่ายกระแสในอุดม<mark>ค</mark>ติเป็นโครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เพื่อทำ หน้าที่ฉีดกระแสชดเชย (i_{Cm}, i_{Ct}) ให้กับระบ<mark>บอ</mark>ย่างสมบูรณ์ ซึ่งทำให้ค่ากระแสอ้างอิง (i_{Cm}^*, i_{Ct}^*) ที่ได้ ้จากการคำนวณมีค่าเท่ากับกระแสชดเช<mark>ย และจ</mark>ากการวิเคราะห์ระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสำหรับ ขับเคลื่อนรถไฟฟ้าในบทที่ 3 พบว่า เมื่อกร<mark>ะ</mark>แสไฟฟ้าด้านทุติยภูมิของหม้อแปลง (i_{sm}, i_{q}) มีลักษณะ เป็นรูปสัญญาณไซน์และมีขนาดสมดุล จ<mark>ะ</mark>ส่งผลใ<mark>ห้</mark>กระแสที่แหล่งจ่าย (ด้านปฐมภูมิของหม้อแปลง ้กำลัง) มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์<mark>แล</mark>ะมีขนา<mark>ด</mark>สมดุลทั้งสามเฟส ดังนั้น การปรับปรุงคุณภาพ ้กระแสไฟฟ้าข้างต้นจะทำการฉีดกระ<mark>แสช</mark>ดเชย เข้า<mark>สู่ระ</mark>บบที่จุดต่อร่วม (PCC) ทางด้านเฟสร่วมเพื่อ ปรับปรุงค่ากระแส i_{Sm} และ i_{St} ให้มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์และมีขนาดสมดุล โดย ความสัมพันธ์ระหว่างค่ากระแส i_{sm} และ i_{st} กระแสไฟฟ้าของโหลดรถไฟฟ้า (i_{Lm}, i_{Lt}) และกระแส ชดเชย แสดงได้ดังสมการที่ (4.30) และ (4.31) 1 (4.50) 6660 (4.51)

$$i_{Sm} = i_{Lm} - i_{Cm}$$
 (4.30)
 $i_{St} = i_{Lt} - i_{Ct}$ (4.31)

จากรูปที่ 4.12 ผู้วิจัยได้พิจารณาระบบรางไฟฟ้าออกเป็น 4 ระบบทดสอบ เพื่อใช้สำหรับการ ยืนยันสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า โดยใช้การคำนวณกระแส อ้างอิงที่ได้นำเสนอขึ้น ซึ่งสามารถแสดงได้ดังต่อนี้



รูปที่ 4.12 ระบบท<mark>ดสอบส</mark>มรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

4.5.1 ระบบทดสอบที่หนึ่ง

ระบบทดสอบที่หนึ่ง คือ แรงดันไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายสามเฟส (v_{sa} , v_{sb} , v_{sc}) มี ลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์และมีขนาดสมดุล ในส่วนของกระแสโหลดที่พิจารณาในระบบทดสอบที่ หนึ่ง ทำการทดสอบออกเป็นสามช่วง ช่วงแรกตั้งแต่เวลา 0 ถึง 0.25 วินาที คือ ช่วงกระแสโหลดที่ พิจารณา (ใช้ข้อมูลกระแสโหลดในบทที่ 3) ช่วงที่สองตั้งแต่เวลา 0.25 ถึง 0.45 วินาที คือ ช่วงที่ กระแสโหลดลดลง (ลดแอมพลิจูดของกระแสโหลดลงครึ่งหนึ่งในแต่ละอันดับฮาร์มอนิกของกระแส โหลดในบทที่ 3) และช่วงสุดท้ายตั้งแต่เวลา 0.45 ถึง 0.65 วินาที คือ ช่วงที่มีการเพิ่มกระแสโหลด (เพิ่มแอมพลิจูดเป็นสองเท่าของกระแสโหลดในแต่ละอันดับฮาร์มอนิกของกระแสโหลด (เพิ่มแอมพลิจูดเป็นสองเท่าของกระแสโหลดในแต่ละอันดับฮาร์มอนิกของกระแสโหลดในบทที่ 3) โดยทั้งสามช่วงของการทดสอบกำหนดให้ กระแสโหลดของเฟส m และเฟส $t(i_{Lm}, i_{L})$ มีค่า แอมพลิจูดในแต่ละอันดับฮาร์มอนิกเท่ากัน ซึ่งสามารถเรียกโหลดในลักษณะนี้ว่า "โหลดสมดุล" รูป สัญญาณแรงดันไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายสามเฟสและกระแสโหลดที่พิจารณาในระบบทดสอบที่หนึ่งสามารถ แสดงได้ดังรูปที่ 4.13



รูปที่ 4.13 รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่หนึ่ง

4.5.2 ระบบทดสอบที่สอง

จากการศึกษางานวิจัยในอดีตของ Haitao และคณะ (H. Haitao, et al., 2018) พบว่า ระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับแบบเฟสร่วมที่ใช้สำหรับส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าให้กับรถไฟความเร็วสูง มี แรงดันฮาร์มอนิกขึ้นในระบบส่งจ่าย ส่งผลให้แรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูป สัญญาณไซน์ ดังนั้นในระบบทดสอบที่สอง จึงได้พิจารณาแรงดันไฟฟ้า v_{Sa} , v_{Sb} และ v_{Sc} มีลักษณะ ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ แสดงได้ดังรูปที่ 4.14 โดยกำหนดให้ v_{Sa} , v_{Sb} และ v_{Sc} มี แอมพลิจูดที่ความถิ่มูลฐานเท่ากัน และมีค่าเปอร์เซ็นต์ความเพี้ยนของแรงดันฮาร์มอนิก (total harmonic voltage distortion: %*THD*,) เท่ากับ 10.3 เปอร์เซ็นต์ (อ้างอิงข้อมูลจากบทความของ Haitao และคณะ) ในส่วนของกระแสโหลดในระบบทดสอบที่สองจะพิจารณาในกรณีโหลดสมดุล เช่นเดียวกับระบบทดสอบที่หนึ่ง

4.5.3 ระบบทดสอบที่สาม

ระบบทดสอบที่สามพิจารณาแรงดันไฟฟ้า v_{sa},v_{sb} และ v_{sc} มีลักษณะเป็นรูป สัญญาณไซน์และมีขนาดสมดุลเช่นเดียวกับระบบทดสอบที่หนึ่ง แต่ในส่วนกระแสโหลดรถไฟความเร็ว สูงจะแตกต่างกัน โดยระบบทดสอบนี้แบ่งการทดสอบออกเป็นสามช่วง ประกอบด้วย ช่วงที่หนึ่งตั้งแต่ เวลา 0 ถึง 0.25 วินาที คือ ช่วงกระแสโหลดที่พิจารณาหรือโหลดสมดุล (ใช้ข้อมูลกระแสโหลดในบท ที่ 3) ช่วงที่สองตั้งแต่เวลา 0.25 ถึง 0.45 วินาที เป็นช่วงที่มีการจ่ายโหลดเฉพาะเฟส *m* เท่านั้น ไม่มี การจ่ายโหลดเฟส *t* จะเรียกว่า "โหลดไม่สมดุลเฟส *m*" และช่วงที่สามตั้งแต่เวลา 0.45 ถึง 0.65 วินาที จะทำการจ่ายโหลดเฉพาะเฟส *t* เท่านั้น ไม่มีการจ่ายโหลดเฟส *m* ซึ่งเรียกช่วงนี้ว่า "โหลดไม่ สมดุลเฟส *t*" การจ่ายโหลดในลักษณะนี้ส่งผลให้เกิดความไม่สมดุลของกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า สามารถแสดงรูปสัญญาณ<mark>แรง</mark>ดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบทดสอบที่สามได้ดังรูปที่ 4.15

4.5.4 ระบบ<mark>ทดสอบ</mark>ที่สี่

ระบบทดสอบที่สี่ พิจารณาในกรณี _{Vsa}, v_{sb} และ v_{sc} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูป สัญญาณไซน์ ซึ่งอ้างอิงได้จากระบบทดสอบที่สอง นอกจากนี้กระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าที่ พิจารณาในระบบทดสอบที่สี่สามารถอ้างอิงโหลดไม่สมดุลที่มีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบสาม รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าที่พิจารณาในระบบทดสอบที่สี่สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 4.16



รูปที่ 4.14 รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่สอง



รูปที่ 4.15 รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่สาม



รูปที่ 4.16 รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบที่สี่

4.6 การทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิง

การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า ด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะที่ได้นำเสนอในหัวข้อที่ 4.2 และ 4.3 ตามลำดับ จะได้รับการทดสอบสมรรถนะด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูปเพื่อยืนยัน ประสิทธิผลในการคำนวณค่ากระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับใช้ในการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า โดยทำการทดสอบกับระบบทดสอบทั้งสี่ระบบที่ได้นำเสนอ ในหัวข้อที่ 4.5 ซึ่งผลการทดสอบมีดังต่อไปนี้

4.6.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง

ผลการจำลองสถานการณ์การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบทดสอบที่ หนึ่งกรณีการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีกา<mark>รต</mark>รวจจับซิงโครนัส และวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบ เพิ่มสมรรถนะ สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 4.17 <mark>แล</mark>ะ 4.18 ตามลำดับ การจำลองสถานการณ์กำหนดให้ ้ เริ่มฉีดกระแสชดเชย ($i_{_{Cm}},i_{_{Ct}}$) เข้าสู่ระบบ<mark>ทางด้าน</mark>เฟสร่วมที่จุด PCC ที่เวลา 0.05 วินาที เป็นต้นไป ผลการจำลองสถานการณ์ในรูปที่ 4.17 และ 4.18 สังเกตได้ว่า รูปสัญญาณแรงดัน v_{sa}, v_{sb} และ v_{sc} ้มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ แหล่งจ่<mark>ายแ</mark>รงดันไฟ<mark>ฟ้า</mark>ดังกล่าวจ่ายไฟฟ้าให้กับสถานีไฟฟ้าขับเคลื่อน รถไฟฟ้าผ่านหม้อแปลงกำลังแล้วจ่าย<mark>ไปยั</mark>งโหลดขอ<mark>งระ</mark>บบรางไฟฟ้า โดยโหลดของระบบรางไฟฟ้ามี รูปสัญญาณกระแส i_{Lm} และ i_{Lr} ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ส่งผลให้ก่อนการชดเชยตั้งแต่เวลา 0 ถึง 0.05 วินาที รูปสัญญาณก<mark>ระแ</mark>ส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} <mark>มีลัก</mark>ษณะผิดเพี้ยนตามไปด้วย ภายหลังการ ชดเชยที่เวลา 0.05 วินาที วงจ<mark>ร</mark>กรองกำลังแอกทีฟที่เป็นแหล่งจ่ายกระแสในอุดมคติทำการฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} เข้าสู่ระบบที่จุด PCC ทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{st} มีลักษณะใกล้เคียงรูปไซน์ ้ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sa} และ i_{sa} มีลักษณะใกล้เคียงรูปไซน์ตามไปด้วย โดยค่า %*THD* ภายหลังการชดเชยลดล<mark>ง สาม</mark>ารถแสดงได้ดังตารางที่ 4.2 นอกจากนี้ การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วย ้วิธีการตรวจจับซิงโครนั<mark>ส และการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มส</mark>มรรถนะสามารถปรับปรุงค่าตัว ้ประกอบกำลังให้มีค่าเพิ่มขึ้น ซึ่ง<mark>แสดงได้ดังตารางที่ 4.2 ในส่วน</mark>ของค่า %*CUF* มีค่าเท่ากับ 0% ทั้ง ก่อนและหลังการชดเชย เนื่องจากระบบทดสอบที่หนึ่งมีลักษณะเป็นโหลดสมดล ผลการทดสอบ สมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่หนึ่งด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และการ ตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.2



รูปที่ 4.17 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD สำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง



รูปที่ 4.18 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี ESD สำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง
จากผลการเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงในตารางที่ 4.2 อธิบายได้ว่า การ คำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะให้สมรรถนะการกำจัดกระแส ฮาร์มอนิกที่ดีกว่าวิธีซิงโครนัส ซึ่งสังเกตได้จาก % THD_i ภายหลังการชดเชยทางด้านเฟสร่วมและ ทางด้านสามเฟสมีค่าต่ำกว่าวิธีการตรวจจับซิงโครนัส ทั้งนี้เนื่องจากวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะมีการนำการวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนที่มีจุดเด่นในด้านการแยกปริมาณฮาร์มอนิกออก จากปริมาณมูลฐานมาประยุกต์ใช้งานในส่วนของวงจรกรอง ส่งผลให้การแยกกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่ง สัญญาณตรง (\overline{p}) มีสมรรถนะที่ดีกว่าวิธีการตรวจจับซิงโครนัส สามารถแสดงได้ดังรูป 4.19 จากรูป ดังกล่าว พบว่า รูปสัญญาณของค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p} จากวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะมี ลักษณะเรียบไม่มีการกระเพื่อม ซึ่งแสดงถึงปริมาณที่ความถี่มูลฐานไม่มีปริมาณที่ความถี่ฮาร์มอนิก ปะปน ส่วนรูปสัญญาณของค่ากำลังไฟฟ้า \overline{p} จากวิธีการตรวจจับซิงโครนัสมีลักษณะกระเพื่อม ซึ่ง แสดงว่า สัญญาณดังกล่าวมีปริมาณที่ความถี่ฮาร์มอนิกปะปนอยู่ด้วย ด้วยเหตุนี้ จึงส่งผลให้การ คำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส แบบเพิ่มสมรรถนะส่งผลให้ค่า %ภารชการถางจับซิงโครนัสมีลักษณะกระเพื่อม ซึ่ง

	สภาวะของ		<mark>%</mark> <i>THD</i> i <mark>ด้</mark> านเฟสร่วม		%THD _i ด้านสามเฟส			PF
วิธีการ	กระแสโหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส a	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>		
คำนวณ	"		ก่เ	อนการชดเ	เชย			
กระแส	พิจารณา	21.52	21.52	21.48	21.48	21.48	0.00	0.976
อ้างอิง	ลดลง	20.11	20.11	20.00	20.00	20.00	0.00	0.974
	เพิ่มขึ้น	22.39	22.39	22.37	<mark>2</mark> 2.37	22.37	0.00	0.975
	5	🔨 📃 มายหลังการชดเชย						
SD	พิจารณา	1.17	0.98	1.17	1.04	1.01	0.00	0.998
	ลดลง	1.34	0.92	1.34	1.07	1.00	0.00	0.995
	เพิ่มขึ้น	1.98	1.40	1.25	1.98	1.03	0.00	0.999
ESD	พิจารณา	0.42	0.41	0.42	0.41	0.41	0.00	0.998
	ଗଉଗ୍ୟ	0.50	0.39	0.49	0.42	0.41	0.00	0.995
	เพิ่มขึ้น	0.45	0.42	0.45	0.43	0.43	0.00	1.000

ตารางที่ 4.2 การเปรียบเทียบสมรรถ<mark>นะก</mark>ารคำนวณก<mark>ระ</mark>แสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่หนึ่ง



รูปที่ 4.19 สมรรถนะการแยกปริมาณกำลังไฟฟ้า $\,\overline{p}\,$ ด้<mark>วยวิ</mark>ธี SD และ ESD ในระบบทดสอบที่หนึ่ง

4.6.2 ผลการทุ<mark>ดส</mark>อบสุ<mark>มรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิ</mark>งสำหรับระบบทุดสอบที่สอง

ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะสำหรับระบบทดสอบที่สอง แสดงได้ดังรูปที่ 4.20 และ 4.21 ตามลำดับ โดยแรงดันไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายในระบบทดสอบที่สองมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูป สัญญาณไซน์ รายละเอียดของระบบทดสอบที่สองได้อธิบายไว้ในหัวข้อ 4.5.2 ดังนั้น ในรูปที่ 4.20 และ 4.21 รูปสัญญาณแรงดัน v_{sa} , v_{sb} และ v_{sc} จึงมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยมี ค่า %*THD*, เท่ากับ 10.3% ทั้งสามเฟส ส่งผลให้รูปสัญญาญแรงดัน v_{PCCm} และ v_{PCCr} มีลักษณะ ผิดเพี้ยนตามไปด้วย โดยมีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.17% และ 10.18% ตามลำดับ เมื่อวงจรกรอง กำลังแอกทีฟเริ่มฉีดกระแสซดเชยที่เวลา 0.05 วินาที เป็นต้นไป ปรากฏว่า รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{s} , จากที่มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ กลับมามีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์มาก ขึ้น แต่อย่างไรก็ตาม จากรูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{sr} ภายหลังการชดเซย สามารถสังเกตได้ชัด ว่า รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{sr} จากวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะมีลักษณะ ใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์มากกว่าการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส ทั้งนี้ เนื่องจาก วิธีการตรวจจับซิงโครนัสให้ผลการคำนวณค่ากระแสอ้างอิงที่คลาดเคลื่อนจากกระแสอ้างอิง ที่ควรจะเป็นในกรณีแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะผิดเพี้ยนจากรูปสัญญาณไซน์ ผลดังกล่าวทำให้ รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{sr} ภายหลังการชดเชยยังคงมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ซึ่งรูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{st} จะส่งผลโดยตรงต่อรูปสัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} อีกด้วย นอกจากนี้ ระบบทดสอบที่สอง มีการใช้งานโหลดสมดุล ส่งผลให้ %*CUF* ก่อนการชดเซยและหลัง การชดเซยทั้งสองวิธีมีค่าเท่ากับ 0% และการคำนวณกระแสอ้างอิงทั้งสองวิธี ให้ผลการปรับปรุงค่า *PF* ที่ดีขึ้น โดยพิจารณาจากค่า *PF* ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย ดัชนีชี้วัดสมรรถถะการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงทั้งสองวิธีที่นำเสนอได้ แสดงไว้ในตารางที่ 4.3

	สภาวะของ กระแสโหลด	$\% THD_i$			$\% THD_i$			
		ด้านเฟสร่ว <mark>ม</mark>		ด้านสามเฟส			%CUF	PF
วิธีการ		เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>ฉ</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>		
คำนวณ			ก่	อนการชดเ	ชย			-
กระแส	พิจารณา	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976
อ้างอิง	ଗଡଗଏ	21.35	19.58	21.25	20.09	19.17	0.00	0.974
	เพิ่มขึ้น	22.77	22.22	22.75	22.39	22.29	0.00	0.976
		ภายหลังการชดเชย						
SD	พิจารณา	10.95	10.81	10.96	10.85	10.84	0.00	0.998
	ลดลง	11.00	10.87	11.01	10.95	10.85	0.00	0.994
	เพิ่มขึ้น 💋	11.05	10.77	11.06	10.83	10.86	0.00	0.999
ESD	พิจารณา	0.43	0.41	0.37	0.44	0.43	0.00	0.998
	ลดลง	0.51	0.38	0.45	0.48	0.46	0.00	0.994
	เพิ่มขึ้น	0.45	0.42	0.42	0.44	0.44	0.00	0.999

ตารางที่ 4.3 การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สอง

จากตารางที่ 4.3 สามารถอธิบายได้ว่า การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัสสำหรับระบบทดสอบที่สองให้สมรรถนะไม่ดีในการกำจัดฮาร์มอนิก เพราะว่า วิธีดังกล่าวมี ค่า %*THD*, ในแต่ละเฟสภายหลังการชดเซยสูงกว่าข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519 -2014 ทั้งนี้เนื่องจาก ปัจจัยหลักมาจากผลกระทบทางด้านการคำนวณค่ากระแส i_{Cn}^* และ i_{Cl}^* ที่นำ แรงดัน v_{PCCn} และ v_{PCCl} ลักษณะผิดเพี้ยนจากรูปสัญญาณไซน์ไปใช้สำหรับการคำนวณค่ากระแส อ้างอิงดังกล่าว ส่งผลให้การคำนวณค่ากระแส i_{Cn}^* และ i_{Cl}^* มีความคลาดเคลื่อนจากค่าที่ควรจะ เป็น ซึ่งแตกต่างจากวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะที่การทำงานของอัลกอริทึมการ ตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวก ทำหน้าที่คำนวณค่าแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวกที่จุด PCC (v'_{PCCm}, v'_{PCCl}) เพื่อให้แรงดันไฟฟ้าที่ใช้สำหรับการคำนวณกระแสอ้างอิงมีลักษณะเป็นรูปสัญญาณ ไซน์ แสดงได้ดังรูปที่ 4.22 ส่งผลให้การคำนวณค่า i_{Cm}^* และ i_{Cl}^* มีความถูกต้องและแม่นยำ และเมื่อ พิจารณาสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ พบว่า



รูปที่ 4.20 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD สำหรับระบบทดสอบที่สอง



รูปที่ 4.21 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี ESD สำหรับระบบทดสอบที่สอง

การกำจัดฮาร์มอนิกด้วยวิธีดังกล่าว มีค่า %*THD*, ในแต่ละเฟสภายหลังการชดเชยมีค่าน้อยกว่าการ คำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสเป็นอย่างมาก และค่าดังกล่าวอยู่ภายใต้กรอบของ มาตรฐาน IEEE standard 519-2014 จากผลการจำลองสถานการณ์ข้างต้น สามารถยืนยันได้ว่า การ ้คำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะมีสมรรถนะในการกำจัดฮาร์มอนิกที่ ดีกว่าการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส



รูปที่ 4.22 แรงดันไฟฟ้าที่ใช้สำหรับการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD และวิธี ESD

ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สาม 4.6.3

ระบบทดสอบที่สามเป็นระบบทดสอบเพื่อทำการพิจารณาลักษณะการจ่ายโหลด แบบไม่สมดุล กล่าวคือ บางช่วงของการทดสอบมีการการจ่ายโหลดรถไฟฟ้าเฉพาะเฟส m หรือ เฟส t เพียงหนึ่งเฟสเท่านั้น การจ่ายโหลดในลักษณะนี้ส่งผลให้เกิดความไม่สมดลของกระแสไฟฟ้าในระบบ รางไฟฟ้า ผลการจำลองสถานการณ์การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สาม กรณีการ ้คำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส แสดงได้ดังรูปที่ 4.23 ในส่วนของวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ แสดงได้ดังรูปที่ 4.24 ผลการจำลองจำลองสถานการณ์จากรูปที่ 4.23 และ 4.24 สังเกตได้ว่า รูปสัญญาณแรงดัน v_{sa}, v_{sb} และ v_{sc} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ เช่นเดียวกับระบบทดสอบที่หนึ่ง แต่มีการจ่ายโหลดรถไฟฟ้าแบ่งออกเป็นสามช่วง คือ ช่วงโหลดสมดุล ช่วงโหลดไม่สมดุลเฟส m และช่วงโหลดไม่สมดุลเฟส t ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์และไม่สมดุล โดยมีค่า %*THD*, %*CUF* และ *PF* ก่อน การชดเชยแสดงได้ดังตารางที่ 4.4 หลังจากนั้นที่เวลา 0.05 วินาที วงจรกรองกำลังแอกทีฟที่เป็น แหล่งจ่ายกระแสในอุดมคติทำการฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} เข้าสู่ระบบ ปรากฏว่า รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{st} มีลักษณะใกล้เคียงรูปไซน์ เป็นผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} กลับมามี ลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ นอกจากนี้ ผลการฉีดกระแสชดเชยยังทำให้เกิดการชดเชยความไม่ สมดุลกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} อีกด้วย ยิ่งไปกว่านั้น ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยค่าตัวประกอบ กำลังยังมีค่าเพิ่มขึ้นตามไปด้วย โดยมีดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าจากการ คำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ สำหรับระบบทดสอบที่สาม ดังตารางที่ 4.4

้จากผลการเปรียบเทียบ<mark>สมรรถ</mark>นะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัส และวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบ<mark>บเพิ่มสม</mark>รรถนะ ในตารางที่ 4.4 กรณีกระแสโหลดไม่สมดล ้แสดงให้เห็นได้ชัดว่า %*THD*, ภายหลังการชดเช<mark>ย</mark>ในแต่ละเฟสของการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วย ้วิธีการตรวจจับซิ่งโครนัสแบบเพิ่มสมร<mark>รถน</mark>ะมีค่าน้<mark>อย</mark>กว่าวิธีการตรวจจับซิ่งโครนัสเป็นอย่างมาก อีก ทั้งค่าดังกล่าวยังคงอยู่ภายใต้กรอบข<mark>องม</mark>าตรฐาน IEEE standard 519-2014 ทั้งนี้เนื่องมาจากวงจร ้กรองผ่านต่ำที่ความถี่ตัด 50 Hz <mark>ของ</mark>การคำนวณกระแ<mark>สอ้</mark>างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส มีการ แยกปริมาณกำลังไฟฟ้า \overline{p} ได้ไม่สมบูรณ์เมื่อโหลดมีลักษณะไม่สมดุล แต่วิธีการตรวจจับซิงโครนัส แบบเพิ่มสมรรถนะ มีการใช้การวิเคราะห์ฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนสำหรับแยกปริมาณกำลังไฟฟ้า \overline{p} ซึ่งมี ้ความถกต้องและแม่นยำส<mark>งก</mark>ว่าก<mark>ารใช้วงจรกรองผ่านต่ำดั</mark>งกล่า<mark>ว ซึ่</mark>งสามารถพิจารณาได้จากลักษณะ การกระเพื่อมของรูปสัญญาณกำลังไฟฟ้า p ดังรูปที่ 4.25 ข้อสังเกตอีกประการหนึ่ง คือ การคำนวณ กระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ ยังให้สมรรถนะการปรับปรุงความไม่ สมดุลของกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} ดีกว่าวิธีการตรวจจับซิ่งโครนัส โดยพิจารณาจาก %CUF ที่มีค่า ้น้อยกว่า นอกจากนี้ ค่าตัวปร<mark>ะกอบกำลังที่ได้จากการค</mark>ำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะในกรณีโหลดไม่สมดุลมีค่ามากกว่าวิธีการตรวจจับซิงโครนัสอีกด้วย ด้วย เหตุผลที่กล่าวมาข้างต้น สามารถยืนยันได้ว่า การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สาม ด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะมีสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดีกว่า วิธีการตรวจจับซิงโครนัส



รูปที่ 4.23 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD สำหรับระบบทดสอบที่สาม



รูปที่ 4.24 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี ESD สำหรับระบบทดสอบที่สาม

	สภาวะของ กระแสโหลด	%THD _i ด้านเฟสร่วม		%THD _i ด้านสามเฟส			%CUF	PF
วิธีการ		เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>ฉ</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>		
คำนวณ		ก่อนการชดเชย						
กระแส	สมดุล	21.51	21.51	21.46	21.46	21.46	0.00	0.976
อ้างอิง	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	21.51	0.00	21.46	19.65	23.62	95.45	0.684
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	0.00	21.51	7.27	22.13	20.82	95.45	0.713
		_ ภายหลังการชดเชย						
SD	สมดุล	1.17	0 <mark>.98</mark>	1.17	1.04	1.01	0.00	0.998
	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	14.05	16.71	13.82	18.37	14.32	14.87	0.974
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	16.71	14.05	16.84	13.14	16.33	14.88	0.967
ESD	สมดุล	0.42	0.41	0.42	0.41	0.41	0.00	0.998
	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	0.78	0.11	0.78	0.40	0.40	0.31	0.993
	ไม่สมดุลเฟส t	0.11	0.78	0.11	0.68	0.67	0.31	0.993

ตารางที่ 4.4 การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สาม



รูปที่ 4.25 สมรรถนะการแยกปริมาณกำลังไฟฟ้า $\,\overline{p}\,$ ด้วยวิธี SD และ ESD ในระบบทดสอบที่สอง

4.6.4 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สี่

การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และวิธีการตรวจจับ ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะสำหรับระบบทดสอบที่สี่ให้ผลการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าแสดงได้ ้ดังรูปที่ 4.26 และ 4.27 จากผลการจำลองสถานการณ์ในรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ระบบทดสอบที่สี่ เป็นระบบที่รูปสัญญาณแรงดัน v_{Sa} , v_{Sb} และ v_{Sc} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ เช่นเดียวกับระบบทดสอบที่สอง แต่ในระบบทดสอบที่สี่มีการจ่ายโหลดแบบไม่สมดุลในลักษณะ เดียวกันกับระบบทดสอบที่สาม ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแสทางด้านเฟสร่วม $i_{\scriptscriptstyle Sm}$ และ $i_{\scriptscriptstyle St}$ และกระแส ที่แหล่งจ่ายสามเฟส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} ในช่วงก่อนการชดเชยตั้งแต่เวลา 0 ถึง 0.05 วินาที มีลักษณะ ้ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์และไม่สมดุ<mark>ล</mark> โดยมีค่า %*THD, %CUF* และ *PF* แสดงได้ดัง ตารางที่ 4.5 เมื่อระบบการชดเชยเริ่มทำงานตั้<mark>งแ</mark>ต่ช่วงเวลา 0.05 วินาที เป็นต้นไป โดยใช้วงจรกรอง ้กำลังแอกทีฟที่เป็นแหล่งจ่ายกระแสในอุดม<mark>คติท</mark>ำหน้าที่ฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} เข้าสู่ระบบที่จุด PCC ส่งผลให้ค่า %THD, ภายหลังการฉี<mark>ด</mark>กระแสชดเชยในแต่เฟสที่ได้รับการคำนวณกระแสอ้างอิง ด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสมีค่าลดลง<mark>เ</mark>พียงเล็<mark>ก</mark>น้อย แสดงได้ดังตารางที่ 4.5 และลักษณะรป ้สัญญาณ i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} ยังคงผิด<mark>เพี</mark>้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์และมีลักษณะไม่สมดุล โดยค่า %*THD*, ดังกล่าวมีค่าเกินกรอบข้อกำหนดของมาต<mark>ฐาน</mark> IEEE standard 519-2014 ปัญหาดังกล่าว ้เกิดขึ้นเนื่องจาก วิธีการตรวจจับ<mark>ซิงโ</mark>ครนัสให้ผลการค<mark>ำนว</mark>ณค่ากระแสอ้างอิงที่ไม่ถูกต้องในกรณีที่ ้แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าผิดเพี้ยนจากรูปสัญญาณไซน์ และในกรณีที่โหลดไม่สมดุลวงจรกรองผ่านต่ำมี การแยกปริมาณฮาร์มอนิกได้ไม่สมบูรณ์ ดังที่ได้นำเสนอไว้ในหัวข้อที่ 4.62 และ 4.63 ตามลำดับ ้สำหรับผลการปรับปรุงคุณ<mark>ภา</mark>พก<mark>ระแสไฟฟ้าโดยใช้วิธีการตร</mark>วจจั<mark>บซิ</mark>งโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะในการ ้คำนวณกระแสอ้างอิ่งใ<mark>ห้กับว</mark>งจ<mark>รกรองกำลังแอกทีฟ สาม</mark>ารถแสดงในรูปที่ 4.27 ซึ่งพบว่า วิธีการ ดังกล่าวให้ค่า %THD, ภายหลังการชดเชยในแต่ละเฟสน้อยกว่าการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วย ้วิธีการตรวจจับซิงโครนัสเป็<mark>นอย่างมาก เนื่องจากวิธีการตรวจจับ</mark>ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะมีการ ทำงานของอัลกอริทึมการตรวจจ<mark>ับแรงดันมลฐานลำดับเฟ</mark>สบวกเพื่อให้แรงดันไฟฟ้าที่ใช้สำหรับการ ้คำนวณกระแสอ้างอิงมีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ และมีการประยุกต์ใช้งานร่วมกับการวิเคราะห์ฟูริ เยร์วินโดว์เลื่อนในการแยกปริมาณกำลังไฟฟ้า \overline{p} ได้อย่างสมบูรณ์ จากปัจจัยดังกล่าว เป็นผลให้การ ้คำนวณค่ากระแสอ้างอิงมีความถูกต้องและแม่นยำ จึงทำให้ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ ้กระแสไฟฟ้ามีค่าดีกว่าการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส ซึ่งสามารถแสดงได้ดัง ตารางที่ 4.5



รูปที่ 4.26 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี SD สำหรับระบบทดสอบที่สี่



รูปที่ 4.27 ผลการทดสอบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธี ESD สำหรับระบบทดสอบที่สี่

	สภาวะของ	%THD _i ด้านเฟสร่วม		%THD _i ด้านสามเฟส			%CUF	PF
วิธีการ	กระแสเหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>a</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>		
คำนวณ		ก่อนการชดเชย						
กระแส	สมดุล	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976
อ้างอิง	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	22.22	0.00	22.17	20.52	24.14	95.45	0.694
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	0.00	21.19	8.04	21.85	20.46	95.45	0.703
		_ ภายหลังการชดเชย						
SD	สมดุล	10.95	1 <mark>0.8</mark> 1	10.96	10.85	10.84	0.00	0.998
	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	12.37	14.81	12.01	15.17	13.05	12.81	0.979
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	19.34	18.21	18.15	17.94	18.23	16.63	0.963
ESD	สมดุล	0.43	0.41	0.37	0.44	0.43	0.00	0.998
	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	0.79	0.11	0.67	0.42	0.40	0.31	0.993
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	0.11	0.78	0.26	0.77	0.76	0.31	0.993

ตารางที่ 4.5 การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับระบบทดสอบที่สี่

การเปรียบเทียบสมรรถนะการคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัส และวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะกับระบบทดสอบทั้งสี่ระบบ ให้ผลการทดสอบไปใน แนวทางเดียวกัน โดยพบว่า วิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะให้สมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดีกว่าวิธีการตรวจจับซิงโครนัส โดยพิจารณาจากดัชนีชี้วัดสมรรถนะการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย %*THD*, %*CUF* และ *PF* นอกจากนี้ ยังสังเกต ได้ว่า การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะมีค่าดัชนีชี้วัด สมรรถนะอยู่ภายใต้กรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ทั้งสี่ระบบทดสอบ ดังนั้นสามารถ ยืนยันได้ว่า การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะมีค่าดัชนีชี้วัด สมรรถนะอยู่ภายใต้กรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ทั้งสี่ระบบทดสอบ ดังนั้นสามารถ ยืนยันได้ว่า การคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบ เพิ่มสมรรถนะที่ผู้วิจัยได้พัฒนาขึ้น สามารถคำนวณกระแสอ้างอิงได้อย่างถูกต้องและแม่นยำ ซึ่งทำให้ มีสมรรถนะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ และเกิดความไม่สมดุลที่กระแส i_{Cn} และ i_{Ci} ด้วยเหตุ นี้ ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ จึงเลือกใช้วิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะสำหรับการคำนวณ ค่ากระแสอ้างอิงให้กับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเพื่อปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า

4.7 สรุป

ในบทนี้ได้นำเสนอการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยวิธีการตรวจ จับซิงโครนัสและวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ ซึ่งวิธีตรวจจับซิงโครนัสที่ผู้วิจัยได้ ้ทำการศึกษา มีข้อด้อยในเรื่องการแยกปริมาณทางไฟฟ้าที่ความถี่มูลฐานออกจากปริมาณทางไฟฟ้าที่ ้ความถี่ฮาร์มอนิกใด ๆ และการคำนวณค่ากระแสอ้างอิงมีความคลาดเคลื่อนจากกระแสอ้างอิงที่ควร ้จะเป็น เมื่อพิจารณาการคำนวณกระแสอ้างอิงภายใต้แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะผิดเพี้ยนไปจาก ้รูปสัญญาณไซน์ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของการคำนวณกระแสอ้างอิ่งให้ดียิ่งขึ้น ผู้วิจัยได้นำการ ตรวจจับซิงโครนัสมาพัฒนาใหม่ โดยเพิ่มอัลกอริทึมการตรวจจับแรงดันมูลฐานลำดับเฟสบวก และ หลักการวิเคราะห์แบบฟูริเยร์วินโดว์เลื่อนในส่วนของวงจรกรองความถี่ ซึ่งเรียกว่า การตรวจจับ ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ วิธีการดังกล่าวถูกนำมาใช้ในการคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรอง ้กำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้า การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่ง ้ประกอบไปด้วย การกำจัดฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล ได้ดำเนินการกับระบบทดสอบทั้งสี่ระบบที่มีลักษณะ แตกต่างกัน ซึ่งผลการเปรียบเทียบสมรรถ<mark>นะ</mark>การคำนวณกระแสอ้างอิงระหว่างวิธีการตรวจจับ ้ซิ่งโครนัสและวิธีการตรวจจับซิ่งโครนัสแบบ<mark>เพิ่มสม</mark>รรถนะ พบว่า วิธีการตรวจจับแบบเพิ่มสมรรถนะที่ ้ผู้วิจัยได้พัฒนาขึ้นให้สมรรถนะการคำนวณกระแ<mark>ส</mark>อ้างอิงที่ดีกว่าวิธีการตรวจจับซิงโครนัสทั้งสี่ระบบ ทดสอบ ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยได้เลือกใช้การค<mark>ำ</mark>นวณกร<mark>ะ</mark>แสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะ ทำหน้าที่คำนวณค่ากระแสอ้างอิงให้กับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพก<mark>ระแ</mark>สไฟฟ้าในร<mark>ะบ</mark>บรางไฟฟ้า



บทที่ 5 การออกแบบวงจรกรองกำลังแอกทีฟและระบบควบคุม

5.1 บทนำ

การออกแบบวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่เหมาะสมกับระบบที่พิจารณาจะนำไปสู่สมรรถนะการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดี ดังนั้น การออกแบบค่าพารามิเตอร์ และพิกัดของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้าจึงมีความจำเป็นอย่างยิ่ง และค่าพารามิเตอร์ดังกล่าวยังนำไปใช้ในการ ออกแบบระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ประกอบไปด้วย ระบบควบคุมกระแสชดเชยและ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง โดยวัตถุประสงค์ของระบบควบคุมกระแสชดเชย คือ การควบคุม กระแสชดเชยให้มีค่าใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิงที่คำนวณได้จากการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะ ในส่วนวัตถุประสงค์ของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง คือ การควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้ มีค่าใกล้เคียงกับค่าแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิงที่ได้จากการออกแบบ การออกแบบค่าพารามิเตอร์ของ ตัวควบคุมเป็นปัจจัยที่สำคัญสำหรับการออกแบบระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ โดยผู้วิจัย เล็งเห็นความสำคัญของการศึกษาระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมพีไอ เนื่องจากตัวควบคุมพีไอให้ผลตอบสนองในสภาวะคงตัวที่ดี และเป็นพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการพัฒนา ตัวควบคุมในอนาคต รายละเอียดการออกแบบค่าพารามิเตอร์ พิกัดและระบบควบคุมของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณาได้ถูกนำเสนอไว้อย่างละเอียดในบทนี้

5.2 วงจรกรองกำลั<mark>งแอ</mark>กทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ในระบบรางไฟฟ้า

วงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า แสดง ได้ดังรูปที่ 5.1 โดยมีลักษณะโครงสร้างเป็นวงจรอินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าหนึ่งเฟส จำนวน 2 ชุด ที่มีการใช้ตัวเก็บประจุร่วม ซึ่งวงจรอินเวอร์เตอร์แต่ละชุดมีไอจีบีที (IGBT) จำนวน 4 ตัว ต่อเรียงกันแบบบริดจ์ ทำหน้าที่เป็นสวิตช์ทางด้านอิเล็กทรอนิกส์กำลัง วงจรดังกล่าวเชื่อมต่อกับ แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้า และโหลดรถไฟความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าที่จุดต่อร่วม(Point of Common Coupling: PCC) ผ่านตัวเหนี่ยวนำ (L_c) ตัวต้านทาน (R_c) และหม้อแปลงเชิง แรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ส่งผลให้แรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟมีขนาดลดลงด้วย (A. Luo et al., 2011) โดยกระแสชดเซย (i_{Cm} , i_{Cl}) จะไหลจาก แรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC (v_{PCCm} , v_{PCCr}) โดยผ่านกระบวนการเพิ่มระดับแรงดันไฟฟ้าที่หม้อแปลงเชิง เส้น ซึ่งมีอัตราส่วนขดลวดเท่ากับ a:1 ค่ากระแสชดเชยดังกล่าวจะนำไปหักลบกับกระแสโหลด (i_{Lm} , i_{Ll}) ดังสมการที่ 5.1 และ 5.2 เพื่อปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าทางด้านๆติยภูมิของหม้อ แปลงกำลังที่สถานีขับเคลื่อนรถไฟฟ้า (i_{sm}, i_{st}) ซึ่งส่งผลโดยตรงต่อคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่าย (i_{sa}, i_{sb}, i_{sc}) นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาแหล่งพลังงานของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ พบว่า ตัวเก็บ ประจุ (C_{DC}) ทำหน้าที่สะสมพลังงานให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เพื่อใช้สำหรับการฉีดกระแส ชดเชยเข้าสู่ระบบ

$$i_{Sm} = i_{Lm} - i_{Cm} \tag{5.1}$$



รูปที่ 5.1 โครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้า

การหาแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้า สามารถทำได้โดยการพิจารณาโครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟดังแสดงในรูปที่ 5.1 เริ่มต้นจาก การวิเคราะห์สมการความสัมพันธ์ทางด้าน AC ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยกฎแรงดันไฟฟ้าของ เคอร์ซอฟฟ์ (KVL) ทางด้านเฟส m และเฟส t เพื่อหาสมการเชิงอนุพันธ์ของกระแสชดเชยทางด้าน วงจรกรองกำลังแอกทีฟ ดังสมการที่ (5.3) และ (5.4) ตามลำดับ โดยที่ i_{CPm} , i_{CPt} คือ กระแสชดเชย ทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟของเฟส m และเฟส t ตามลำดับ และ v_{Pm} , v_{Pt} คือ แรงดันไฟฟ้าที่ จุด PCC ทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟของเฟส m และเฟส t ตามลำดับ

$$\frac{di_{CPm}}{dt} = \frac{v_{INVm} - R_C i_{CPm} - v_{Pm}}{L_C}$$
(5.3)

$$\frac{di_{CPt}}{dt} = \frac{v_{INVt} - R_C i_{CPt} - v_{Pt}}{L_C}$$
(5.4)

โครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่พิจารณาเป็นระบบที่มีการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อ แปลงเชิงเส้น ดังนั้น สามารถแสดงสมการความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC และกระแสชดเชย ทางด้านระบบรางไฟฟ้าและวงจรกรองกำลังแอกทีฟของเฟส *m* และเฟส *t* ได้ดังสมการที่ (5.5) และ (5.6) ตามลำดับ

$$\frac{v_{PCCm}}{v_{Pm}} = \frac{i_{CPm}}{i_{Cm}} = a$$

$$\frac{v_{PCCt}}{v_{Pt}} = \frac{i_{CPt}}{i_{Ct}} = a$$
(5.6)

นำความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC และกระแสชดเชยทางด้านวงจรกรองกำลังแอก ทีฟในสมการที่ (5.5) และ (5.6) แทนลงในสมการที่ (5.3) และ (5.4) ตามลำดับ จะได้สมการเชิง อนุพันธ์ของกระแสชดเชยทางด้านระบบรางไฟฟ้าดังสมการที่ (5.7) และ (5.8) ตามลำดับ ซึ่งสมการ ดังกล่าวสามารถนำไปใช้ในการออกแบบระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในลำดับต่อไป

$$\frac{di_{Cm}}{dt} = \frac{v_{INVm}}{aL_C} - \frac{R_C i_{Cm}}{L_C} - \frac{v_{PCCm}}{a^2 L_C}$$

$$\frac{di_{Ct}}{dt} = \frac{v_{INVt}}{aL_C} - \frac{R_C i_{Ct}}{L_C} - \frac{v_{PCCt}}{a^2 L_C}$$
(5.7)
(5.7)

5.3 การออกแบบวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

การออกแบบวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่เหมาะสมกับระบบที่พิจารณานำไปสู่สมรรถนะการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดี ดังนั้น การออกแบบค่าพารามิเตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ซึ่ง ประกอบไปด้วยค่าความเหนี่ยวนำ (L_c) และค่าตัวเก็บประจุ (C_{DC}) จึงมีความจำเป็นอย่างยิ่ง สำหรับการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลในระบบรางไฟฟ้า นอกจากนี้ การออกแบบพิกัดของวงจร กรองกำลังแอกทีฟและพิกัดของไอจีบีทีเป็นอีกสิ่งหนึ่งที่สำคัญสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ โดย รายละเอียดการออกแบบค่าพารามิเตอร์ และพิกัดของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ สามารถแสดงได้ดังนี้

5.3.1 การออกแบบค่าความเหนี่ยวนำ

การออกแบบค่าความเหนี่ยวนำ (L_c) โดยใช้วิธีการของ Ingram และ Round (D. Ingram, and S. Round, 1997) ซึ่งได้ผลลัพธ์ของการออกแบบด้วยวิธีดังกล่าวจะได้ขอบเขตของค่า ความเหนี่ยวนำสูงสุด ($L_{C(\max)}$) ที่ทำให้วงจรกรองกำลังแอกทีฟสามารถฉีดกระแสชดเชยได้ตาม ลักษณะของกระแสอ้างอิงในช่วงอัตราการเปลี่ยนแปลงของรูปสัญญาณสูงสุด โดยกำหนด ค่าพารามิเตอร์ของตัวเหนี่ยวนำเฟส *m* และเฟส *t* มีค่าเท่ากัน ซึ่งสามารถคำนวณค่าความเหนี่ยวนำ สูงสุดจากการพิจารณาเฟส *m* ได้ดังสมการที่ (5.9) โดยที่ค่า $\max\left[\frac{di_{CPm}^*}{dt}\right]$ สามารถคำนวณได้จาก สมการที่ (5.10)

$$L_{C(\max)} = \frac{V_{DC}^* - V_m}{\max\left[\frac{di_{CPm}^*}{dt}\right]}$$
(5.9)
$$\max\left[\frac{di_{CPm}^*}{dt}\right] = 2\pi f_h I_{h(\max)}$$
(5.10)

โดยที่ V_m คือ ค่าแอมพิจูดของแรงดันไฟฟ้าทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่จุด PCC (v_{Pm}) $I_{h(\max)}$ คือ ค่าแอมพลิจูดของลำดับกระแสฮาร์มอนิกที่มีขนาดสูงสุด

จากการพิจารณาโครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟดังแสดงในรูปที่ 5.1 สังเกต ได้ว่า ระบบที่พิจารณามีการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้นเพื่อให้แรงดันไฟฟ้าทางด้านวงจร กรองกำลังแอกทีฟมีขนาดลดลง ส่งผลให้แรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟมีขนาดลดลง ด้วย นอกจากนี้ การฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้นยังส่งผลให้กระแสชดเชยทางด้านวงจร กรองกำลังแอกทีฟมีขนาดเพิ่มขึ้น โดยในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ได้เลือกใช้หม้อแปลงเชิงเส้นที่มี อัตราส่วนของขดลวดเท่ากับ 1 ต่อ 26 เพื่อลดระดับแรงดันไฟฟ้าทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟให้มี ค่าเท่ากับ 1000 V โดยทำการพิจารณาจากพิกัดของไอจีบีทีที่มีจำหน่ายตามท้องตลาดที่มีพิกัด แรงดันไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกิน 6500 V (ABB, 2016) ซึ่งการออกแบบแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิง (V_{Dc}^{*}) ควรออกแบบให้มีค่ามากกว่าแอมพลิจูดของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟ (V_m) เพื่อให้กระแสชดเชยมีทิศทางการไหลของจากวงจรกรองกำลังแอกทีฟไปยังจุด PCC ดังนั้น ผู้วิจัยจึงกำหนดให้แรงดันบัสไฟตรงอ้างอิงมีค่าเท่ากับ 1700 V (ประมาณ 1.2 เท่าของค่า V_m) สำหรับ ค่า $max \left[\frac{di_{CPm}}{dt} \right]$ ในสมการที่ (5.10) คำนวณได้จากการวิเคราะห์องค์ประกอบกระแสฮาร์มอนิก ลำดับต่าง ๆ ของโหลดรถไฟความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา ซึ่งได้แสดงไว้ในตารางที่ 3.2 ของบทที่ 3 จากตารางดังกล่าว พบว่า กระแสโหลดฮาร์มอนิกลำดับที่ 3 ($f_h = 180 \text{ Hz}$) มีค่าสูงสุด ซึ่งมีแอมพลิจูด ($I_{h(\max)}$) เท่ากับ 39.9 A เมื่อพิจารณาผลจากการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิง เส้นทำให้กระแสไฟฟ้าทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟมีขนาดเพิ่มขึ้น 26 เท่าตามอัตราส่วนขดลวด ของหม้อแปลงเชิงเส้น โดยค่า $L_{C(\max)}$ ที่ได้จากการคำนวณมีค่าเท่ากับ 0.24 มิลลิเฮนรี แสดงได้ดัง สมการที่ (5.11)

$$L_{c(\max)} = \frac{V_{DC}^* - V_m}{\max\left[\frac{di_{CPm}^*}{dt}\right]} = \frac{1700 - (\sqrt{2} \times 1000)}{2\pi \times 180 \times (26 \times 39.9)} = 0.24 \text{ mH}$$
(5.11)

การออกแบบค่าความเหนี่ยวนำตามสมการที่ (5.11) พบว่า แนวทางการออกแบบ ไม่ได้คำนึงถึงค่ากระแสกระเพื่อม (ripple) ที่เกิดจากความถี่การสวิตช์ของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง ส่งผลให้ค่า $L_{C(\max)}$ ที่ได้จากสมการข้างต้น ไม่สามารถยืนยันได้ว่าค่า $L_{C(\max)}$ สามารถลดการ กระเพื่อมของกระแสชดเชยได้ ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงได้นำเสนอแนวทางการออกแบบค่า $L_{C(\max)}$ อีก แนวทางหนึ่งที่คำนึงถึงการกระเพื่อมของกระแสชดเชย (B. Singh, et al., 2015) ดังสมการที่ (5.12) โดยกำหนดให้ดรรชนีการมอดูเลต (modulation index: m) มีค่าเท่ากับ 1 เพื่อให้อินเวอร์เตอร์จ่าย แรงดันไฟฟ้าที่ค่าสูงสุด สำหรับค่าตัวประกอบความปลอดภัย (safety factor: k) ออกแบบไว้ที่ 125% เพื่อรองรับการทำงานเกินพิกัด ในส่วนของความถี่การสวิตช์ (switching frequency: f_{sw}) พิจารณา จากอันดับฮาร์มอนิกสูงสุดที่ต้องการกำจัด ซึ่งก็คือ อันดับที่ 50 ดังนั้น จึงกำหนดให้ความถี่การสวิตช์มี ค่าเท่ากับ 6000 Hz และค่ากระแสชดเชยที่มีการกระเพื่อม (current ripple: I_{crpp}) สามารถคำนวณ ได้ดังสมการที่ (5.13)

$$L_{c(\max)} = \frac{mV_{DC}^{*}}{4k \times f_{sw} \times I_{crpp}}$$
(5.12)

$$I_{crpp} = 15\% I_{INV} \tag{5.13}$$

โดยที่ $I_{_{INV}}$ คือ กระแสอินเวอร์เตอร์ กำหนดให้มีค่า $I_{_{INV}}$ \geq $125\% I_{_h}$

 I_h คือ กระแสฮาร์มอนิก มีค่า $I_h = \sqrt{I_{Lrms}^2 - I_{L1rms}^2}$

จากข้อมูลกระแสโหลดรถไฟความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา พบว่า กระแสอาร์เอ็มเอสของโหลด (I_{Lms}) มีค่าเท่ากับ 172.6 A และกระแสอาร์เอ็มเอสที่ความถี่มูลฐาน ของโหลด (I_{L1ms}) มีค่าเท่ากับ 156.3 A ซึ่งสามารถคำนวณค่ากระแสฮาร์มอนิกได้เท่ากับ 73.2 A จากค่ากระแสฮาร์มอนิกดังกล่าว ส่งผลให้กระแสอินเวอร์เตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟมีค่าเท่ากับ 91.5 A ดังนั้น กระแสชดเชยที่มีการกระเพื่อมในสมการที่ (5.13) มีค่าเท่ากับ 13.7 A เมื่อนำค่าที่ได้ นำเสนอข้างต้นลงไปแทนในสมการที่ (5.12) โดยพิจารณาผลจากการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลง เชิงเส้น จะได้ค่า L_{C(max)} เท่ากับ 0.16 มิลลิเฮนรี แสดงได้ดังสมการที่ (5.14)

$$L_{c(\max)} = \frac{mV_{DC}^*}{4k \times f_{sw} \times I_{crpp}} = \frac{1 \times 1700}{4 \times 1.25 \times 6000 \times 26 \times 13.7} = 0.16 \text{ mH}$$
(5.14)

การออกแบบค่าความเหนี่ยวนำของทั้งสองวิธี ควรเลือกวิธีที่ออกแบบค่าดังกล่าวได้ น้อยกว่า เพื่อครอบคลุมความสามารถของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในการฉีดกระแสชดเชยได้ตาม ลักษณะของกระแสอ้างอิงในช่วงอัตราการเปลี่ยนแปลงของรูปสัญญาณสูงสุด และมีการลดการเพื่อม ของกระแสชดเชย ดังนั้น ขอบเขตของค่าความเหนี่ยวน้ำที่เหมาะสมสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ในการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา จะต้องมีค่าไม่เกิน 0.16 มิลลิเฮ นรี ผู้วิจัยจึงเลือกใช้ค่าความเหนี่ยวนำของวงจรกกรองกำลังแอกทีฟของเฟส *m* และ เฟส *t* (*L*_c) เท่ากับ 0.1 มิลลิเฮนรี

5.3.2 การออ<mark>กแบ</mark>บค<mark>่าตัวเก็บประจุ</mark>

ในปี ค.ศ. 1998 Thomas และคณะ ที่ได้นำเสนอแนวทางการออกแบบของตัวเก็บ ประจุ (C_{DC}) ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ (T. Thomas et al., 1998) ผลลัพธ์ที่ได้จากการออกแบบ คือ ขอบเขตต่ำสุดของค่าตัวเก็บประจุ ($C_{DC(min)}$) สำหรับเป็นแหล่งสะสมพลังงานเพื่อจ่าย แรงดันไฟฟ้าให้กับของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ดังสมการที่ (5.15) การออกแบบตามสมการดังกล่าว พิจารณามาจากค่าการกระเพื่อมของผลรวมกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณสลับของโหลดรถไฟฟ้า ($\Delta \int \tilde{p}_L dt$) ซึ่งรูปสัญญาณ $\Delta \int \tilde{p}_L dt$ ของโหลดรถไฟความเร็วสูงในระบบทดสอบที่พิจารณา (ตามที่ ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 4) กรณีโหลดรถไฟฟ้ามีลักษณะสมดุลและไม่สมดุล แสดงได้ดังรูปที่ 5.2 และ 5.3 ตามลำดับ



รูปที่ 5.2 ผลรวมกำลังไฟ<mark>ฟ้าข</mark>ณะหนึ่งสัญญาณสลั<mark>บขอ</mark>งโหลดรถไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุล



รูปที่ 5.3 ผลรวมกำลังไฟฟ้าขณะหนึ่งสัญญาณสลับของโหลดรถไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล

จากรูปดังกล่าว พบว่า การเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้ามีผล โดยตรงต่อค่า $\Delta \int \tilde{p}_L dt$ โดยจะเลือกใช้ค่า $\Delta \int \tilde{p}_L dt$ ที่มีค่าสูงสุดในการคำนวณหาค่า $C_{DC(\min)}$ ตามสมการที่ (5.15) เนื่องจากค่า $\Delta \int \tilde{p}_L dt$ สูงสุดจะให้ผลลัพธ์ของ $C_{DC(\min)}$ ที่ครอบคลุมโหลดรถไฟ ความเร็วสูงในระบบทดสอบที่พิจารณา ดังนั้น จึงเลือกใช้ $\Delta \int \tilde{p}_L dt$ ในกรณีโหลดไม่สมดุล ซึ่งมีค่า เท่ากับ 6120 วัตต์ ในการคำนวณค่า $C_{DC(\min)}$ สำหรับค่าการกระเพื่อม (ΔV_{DC}) ของแรงดันบัส ไฟตรงที่ยอมรับได้เป็นอีกเงื่อนไขในการคำนวณค่า $C_{DC(\min)}$ สำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ดังนั้น ผู้วิจัยจึงกำหนดให้ ΔV_{DC} มีค่าไม่เกิน 3% ของแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิง ซึ่งเท่ากับ 51 โวลต์ ผลจาก การคำนวณสามารถกำหนดขอบเขตต่ำสุดของค่าตัวเก็บประจุได้เท่ากับ 70.59 มิลลิฟารัด แสดงได้ดัง สมการที่ (5.15)

$$C_{DC(\min)} = \frac{\Delta \int \tilde{p}_L dt}{\Delta V_{DC} \times V_{DC}^*} = \frac{6120}{51 \times 1700} = 70.59 \text{ mF}$$
(5.15)

การออกแบบค่าตัวเก็บประจุตามแนวทางแรกที่แสดงในสมการที่ (5.15) พบว่า ไม่ได้ พิจารณาถึงค่ากระแสแอกทีฟ (I_{active}) ที่ใช้สำหรับการชดเชยความไม่สมดุลของกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ทำให้ค่า $C_{DC(min)}$ ที่ได้จากสมการข้างต้น ไม่สามารถยืนยันได้ว่ามีพลังงานเพียงพอในการ นำไปใช้งานร่วมกับวงจรกรองกำลังแอกทีฟตามวัตถุประสงค์ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่พิจารณา ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงได้นำเสนอแนวทางการออกแบบโดยคำนึงค่ากระแสแอกทีฟที่ใช้สำหรับการชดเชย ความไม่สมดุล (B. Singh, et al., 2015) ซึ่งแสดงได้ดังสมการที่ (5.16) โดยค่ากระแสของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟ (current of active power filter: I_{APF}) สามารถคำนวณได้ดังสมการที่ (5.17)

$$C_{DC(\min)} = \frac{I_{APF}}{2\omega_{\rm l}\Delta V_{DC}}$$
(5.16)

$$I_{APF} = k \times (I_h + I_{active})$$
(5.17)

โดยที่ $\omega_{\rm l}$ คือ ความถี่เชิงมุมมูลฐาน กำหนดให้ $\omega_{\rm l}$ มีค่าเท่ากับ $2\pi f_{\rm l}~(f_{\rm l}=60~{
m Hz})$

จากข้อมูลกระแสโหลดรถไฟความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา พบว่า ค่ากระแสฮาร์ มอนิก (I_h) มีค่าเท่ากับ 73.2 A (อธิบายวิธีการคำนวณไว้ในหัวข้อที่ 5.3.1) ในส่วนของค่ากระแสแอก ทีฟ (I_{active}) พิจารณาการชดเชยความไม่สมดุลกระแสของกระแสโหลดในกรณีการจ่ายโหลดรถไฟฟ้า เฉพาะเฟส m หรือ เฟส t เพียงหนึ่งเฟสเท่านั้น ซึ่งเป็นกรณีที่เกิดความไม่สมดุลของกระแสโหลด รุนแรงมากที่สุด ดังนั้น กระแสแอกทีฟที่จะต้องชดเชยความไม่สมดุลจะมีค่าเท่ากับกระแสอาร์เอ็มเอส ที่ความถี่มูลฐานของโหลด (I_{L1ms}) ซึ่งมีค่าเท่ากับ 156.3 A และกำหนดให้ค่าตัวประกอบความ ปลอดภัย (safety factor: k) มีค่า 125% เพื่อรองรับการทำงานเกินพิกัด เมื่อนำค่าที่ได้นำเสนอ ข้างต้นลงไปแทนในสมการที่ (5.17) โดยพิจารณาผลจากการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้น ดังนั้น กระแส I_{APF} มีค่าเท่ากับ 286.9 A เมื่อนำค่าที่ได้นำเสนอข้างต้นลงไปแทนในสมการที่ (5.16) โดยพิจารณาผลจากการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้นจะได้ค่า $C_{DC(min)}$ เท่ากับ 193.98 มิลลิฟารัด แสดงได้ดังสมการที่ (5.18)

$$C_{DC(\min)} = \frac{26 \times 286.9}{2 \times 2\pi \times 60 \times 51} = 193.98 \text{ mF}$$
(5.18)

การออกแบบค่าตัวเก็บประจุสำหรับเป็นแหล่งพลังงานให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟทั้งสอง แนวทาง ควรเลือกแนวทางการออกแบบที่ได้ค่า $C_{DC(\min)}$ ที่มากกว่า เพื่อครอบคลุมความสามารถ ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในการฉีดกระแสชดเชยตามวัตถุประสงค์การปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าที่ต้องการ ดังนั้น ขอบเขตของค่าตัวเก็บประจุที่เหมาะสมสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ในการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา จะต้องมีค่ามากกว่า 193.98 มิลลิ ฟารัด ผู้วิจัยจึงเลือกใช้ค่าตัวเก็บประจุของวงจรกกรองกำลังแอกทีฟของเฟส m และเฟส t (C_{DC}) เท่ากับ 200 มิลลิฟารัด

5.3.3 การออ<mark>กแบบพิกัดของวงจ</mark>รกรองกำลังแอกที_่ฟ

พิกัดของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเป็นสิ่งที่สำคัญสำหรับใช้ประเมินขีดความสามารถ ในการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบที่พิจารณา โดยการออกแบบพิกัดของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ ประกอบด้วย พิกัดกำลังไฟฟ้าของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ พิกัดแรงดันไฟฟ้าและ กระแสไฟฟ้าของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลังของวงจรกรองกำลังแอฟทีฟ โดยในงานวิจัยวิทยานิพนธ์ นี้ใช้ไอจีบีที (IGBT) ซึ่งมีรายละเอียดของการออกแบบดังต่อไปนี้

การออกแบบพิกัดกำลังไฟฟ้าของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ สามารถแสดงได้ดัง สมการที่ (5.19) เมื่อพิจารณาระบบรางไฟฟ้า พบว่า แอมพลิจูดของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ทางด้าน วงจรกรองกำลังแอกทีฟของเฟส m และเฟส t (V_P) มีค่าเท่ากับ $1000\sqrt{2}$ V และแอมพลิจูดของ กระแสอินเวอร์เตอร์สูงสุดที่ต้องการชดเชย ($I_{INV(\max)}$) สามารถพิจารณาได้จากการชดเชยกรณีความ ไม่สมดุลของกระแสโหลดที่ได้นำเสนอไว้ในหัวข้อก่อนหน้านี้ ดังนั้น กระแส $I_{INV(\max)}$ จะมีค่าเท่ากับ 156.3 $\sqrt{2}$ A นอกจากนี้ เพื่อรองรับการทำงานเกินพิกัดจึงกำหนดให้ค่าตัวประกอบความปลอดภัย (k) มีค่า 125% จากข้อมูลดังกล่าว สามารถคำนวณค่าพิกัดกำลังไฟฟ้าของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ต่ำสุด (S_{\min}) ได้เท่ากับ 10.16 MVA โดยพิจารณาผลจากการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้น แสดงได้ดังสมการที่ (5.19) ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงเลือกใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟที่มีพิกัดกำลังไฟฟ้า 15 MVA

$$S_{\min} = k \times V_P I_{INV(\max)} = 1.25 \times 1000 \sqrt{2} \times 156.3 \sqrt{2} \times 26 = 10.16 \text{ MVA}$$
 (5.19)

พิกัดของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง (IGBT) ที่ทำหน้าที่การสวิตซ์ของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟเป็นอีกอย่างหนึ่งที่จะต้องให้ความสำคัญในการออกแบบ โดยจะพิจารณาพิกัดต่ำสุดของ ค่าแรงดันไฟฟ้า ($V_{sw(min)}$) และค่ากระแสไฟฟ้า ($I_{sw(min)}$) ซึ่งสามารถคำนวณได้ดังสมการที่ (5.20) และ (5.21) ตามลำดับ เมื่อพิจารณาแรงดันพุ่งเกิน (overshoot) ในช่วงสภาวะชั่วครู่ (V_d) ประมาณ 10% ของแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิง และกำหนดให้ค่าตัวประกอบความปลอดภัย (safety factor: k) มี ค่า 125% เพื่อรองรับการทำงานเกินพิกัด ดังนั้น พิกัดต่ำสุดของ $V_{sw(min)}$ และ $I_{sw(min)}$ มีค่าเท่ากับ 2337.5 V และ 3814.5 A ตามลำดับ จากผลการคำนวณดังกล่าว ผู้วิจัยจึงเลือกใช้ไอจีบีที ของวงจร กรองกำลังแอกทีฟที่มีพิกัดแรงดันไฟฟ้<mark>าและกระแสไฟฟ้</mark>าเท่ากับ 6500 V และ 4500 A ตามลำดับ

$$V_{sw(min)} = (V_{DC}^* + V_d) \times \mathbf{k} = (1700 + 170) \times 1.25 = 2337.5 \text{ V}$$
(5.20)

$$I_{sw(min)} = \frac{(I_{INV(max)} + I_{crpp})}{2} \times k = \frac{156.3\sqrt{2} + 13.7}{2} \times 26 \times 1.25 = 3814.5 \text{ A}$$
(5.21)

5.4 การออกแบบระบ<mark>บควบคุมสำหรับวงจรกรองกำ</mark>ลังแอกทีฟ

ระบบควบคุมสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟมีสองส่วนที่สำคัญ ประกอบด้วย การออกแบบ ระบบควบคุมกระแสชดเชย และการออกแบบระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง การออกแบบระบบ ควบคุมทั้งสองส่วนได้ทำการพิจารณาจากโครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุง คุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ดังที่ได้นำเสนอไว้ในหัวข้อที่ 5.2 โดยในบทนี้จะทำการออกแบบ ระบบควบคุมกระแสชดเชยและระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ (PI-Controller) เนื่องจากตัวควบคุมพีไอให้ผลตอบสนองในสภาวะคงตัวที่ดี และเป็นพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการพัฒนา ตัวควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในอนาคต โดยมีรายละเอียดการออกแบบดังต่อไปนี้

5.4.1 การออกแบบระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ

ระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ได้รับการออกแบบจากการ พิจารณาโครงสร้างของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ โดยอาศัยสมการเชิงอนุพันธ์ของกระแสชดเชย ทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ได้นำเสนอไว้ในหัวข้อที่ผ่านมา ดังสมการที่ (5.6) และ (5.7) ตามลำดับ จากสมการดังกล่าว สามารถจัดรูปสมการใหม่ให้อยู่ในรูปของค่าแรงดันเอาต์พุตของวงจร อินเวอร์เตอร์ (*v_{INVm}*, *v_{INVt}*) ดังสมการที่ (5.22) และ (5.23)

plant :
$$u_m$$

$$v_{INVm} = L_C \left(\frac{di_{Cm}}{dt} \times a \right) + \left(R_C \left(i_{Cm} \times a \right) \right) + \left(\frac{v_{INVm}}{a} \right)$$
(5.22)

$$v_{INVt} = L_C \left(\frac{di_{Ct}}{dt} \times a\right) + \left(R_C \left(i_{Ct} \times a\right)\right) + \left(\frac{v_{INVt}}{a}\right)$$
(5.23)

สมการแรงดันเอาต์พุตของวงจรอินเวอร์เตอร์ข้างต้น แสดงให้เห็นว่า การควบคุม กระแสชดเซย i_{Cm} และ i_{C} สามารถทำได้โดยการควบคุมค่าแรงดัน v_{INVm} และ v_{INV} ซึ่งค่าดังกล่าว ควบคุมผ่านพลานต์ของระบบควบคุมกระแสชดเชยในเทอม u_m และ u_t ซึ่งกำหนดให้ค่าทั้งสอง เป็น ค่าแรงดันอ้างอิงในการสวิตช์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ในบทนี้ผู้วิจัยได้เลือกใช้ตัวควบคุมพีไอ สำหรับระบบควบคุมกระแสชดเชย เนื่องจากตัวควบคุมพีไอให้ผลตอบสนองในสภาวะอยู่ตัวที่ดี และ เป็นพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการพัฒนาตัวควบคุมในอนาคต โดยตัวควบคุมพีไอจะมีสมรรถนะที่ดี เมื่อ ได้รับการออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอ (K_{Pi}, K_{Ii}) ที่เหมาะสมกับระบบควบคุม การ ออกแบบค่า $K_{Pi(m,t)}$ และ $K_{Ii(m,t)}$ สำหรับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ในการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า เริ่มต้นจากการกำหนดให้อินพุตของตัวควบคุม คือ ค่าผลต่างระหว่างกระแสอ้างอิงและกระแสชดเชย (e_{iCm}, e_{iCt}) แสดงได้ดังสมการที่ (5.24) และ (5.25) ตามลำดับ สำหรับเอาต์พุตของตัวควบคุม คือ ค่า u_m และ u_t ดังสมการที่ (5.26) และ (5.27) ตามลำดับ ค่าดังกล่าวจะเข้าสู่ขั้นตอนการสร้างสัญญาณการสวิตช์เพื่อสร้างพัลส์สำหรับควบคุมไอจีบี ที่ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเฟส m และเฟส t (S_m, S_t) แผนภาพโครงสร้างของระบบควบคุม

$$e_{iCm} = i_{Cm}^* - i_{Cm}$$
(5.24)

$$e_{iCt} = i_{Ct}^* - i_{Ct}$$
(5.25)

$$u_m = L_C \left(\frac{di_{Cm}}{dt} \times a \right) + R_C \left(i_{Cm} \times a \right) = \underbrace{K_{Pim} e_{iCm} + K_{Iim} \int e_{iCm} dt}_{\gamma}$$
(5.26)

PI Controller phase m

$$u_{t} = L_{C}\left(\frac{di_{Ct}}{dt} \times a\right) + R_{C}\left(i_{Ct} \times a\right) = \underbrace{K_{Pit}e_{iCt} + K_{Iit}\int e_{iCt} dt}_{(5.27)}$$

PI Controller phase t



รูปที่ 5.4 โครงสร้างขอ<mark>งระบ</mark>บควบค<mark>ุมกร</mark>ะแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ

นำสมการที่ (5.26) และ (5.27) มาดำเนินการแปลงลาปลาซ (Laplace transform) เพื่อให้การออกแบบตัวควบคุมอยู่บนโดเมนเอส ซึ่งผลการแปลงลาปลาซแสดงในสมการที่ (5.28) และ (5.29) ตามลำดับ

$$U_{m} = aL_{C}sI_{Cm} + aR_{C}I_{Cm} = K_{Pim}e_{iCm} + \frac{K_{Iim}e_{iCm}}{s}$$

$$U_{t} = aL_{C}sI_{Ct} + aR_{C}I_{Ct} = K_{Pit}e_{iCt} + \frac{K_{Iit}e_{iCt}}{s}$$
(5.28)

จากสมการที่ (5.28) และ (5.29) สามารถสามารถจัดรูปใหม่เป็นฟังก์ชันถ่ายโอน (transfer function) ของตัวควบคุม ($G_{Pli}(s)$) และพลานต์ของระบบควบคุม ($G_{PLANTi}(s)$) ได้ดัง สมการที่ (5.30) และ (5.31) ตามลำดับ

$$G_{PIi(m,t)}(s) = \frac{U_{(m,t)}}{e_{iC(m,t)}} = \frac{K_{Pi(m,t)}s + K_{Ii(m,t)}}{s}$$
(5.30)

$$G_{PLANTi}(s) = \frac{I_{C(m,t)}}{U_{(m,t)}} = \frac{1}{a[L_C s + R_C]}$$
5.31)

ความสัมพันธ์ระหว่างฟังก์ชันถ่ายโอนของตัวควบคุมและพลานต์ของระบบที่แสดงไว้ ในสมการที่ (5.30) และ (5.31) สามารถนำมาเขียนเป็นแผนภาพไดอะแกรมระบบควบคุมกระแส ชดเชยแบบวงปิด ดังแสดงในรูปที่ 5.5



รูปที่ 5.5 แผ<mark>นภาพได</mark>อะแกรมการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ

จากบล็อกไดอะแกรมในรูปที่ 5.5 สามารถหาฟังก์ชันถ่ายโอนวงปิดของระบบ ควบคุมกระแสชดเชยของเฟส m และเฟส t ($T_{iC(m,t)}(s)$)ได้ดังสมการที่ (5.32) เมื่อพิจารณาการ ออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอ($K_{Pi(m,t)}, K_{Ii(m,t)}$) โดยใช้วิธีการเทียบสัมประสิทธิ์ระหว่าง พจน์พหุนามลักษณะเฉพาะ (characteristic polynomial) ของฟังก์ชันถ่ายโอนวงปิด $T_{iC(m,t)}(s)$ กับพจน์พหุนามลักษณะเฉพาะของฟังก์ชันถ่ายโอนอันดับสองมาตรฐาน G(s) ดังสมการที่ (5.33) ผลการเปรียบเทียบสัมประสิทธ์ดังกล่าวทำให้ได้สมการสำหรับการออกแบบค่า $K_{Pi(m,t)}$ และ $K_{Ii(m,t)}$ สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย ดังสมการ (5.34) และ (5.35) ตามลำดับ โดยการออกแบบ กำหนดให้ ค่าอัตราการหน่วง (damping ratio: ζ) มีค่าเท่ากับ $\frac{\sqrt{2}}{2}$ เพื่อให้ผลตอบสนองมีลักษณะ แบบหน่วงขาด (underdamped) และความถี่ธรรมชาติ (natural frequency: ω_{ni}) พิจารณาจาก อันดับฮาร์มอนิกสูงสุดที่ต้องการกำจัด ซึ่งก็คือ อันดับที่ 50 ดังนั้น ค่า ω_{ni} มีค่าเท่ากับ 6000 π เรเดียนต่อวินาที ในส่วนของตัวต้านทาน (R_C) กำหนดให้น้อยมาก ๆ ประมาณเท่ากับ 0 โอห์ม เมื่อ แทนค่าพารามิเตอร์ต่าง ๆ ตามที่ได้กำหนดไว้ข้างต้น ลงในสมการที่ (5.34) และ (5.35) สามารถ คำนวณค่า $K_{Pi(m,t)}$ และ $K_{Ii(m,t)}$ ได้เท่ากับ 17.31 และ 9.24x10⁵ ตามลำดับ สำหรับการควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

$$T_{iC(m,t)}(s) = \frac{I_{C(m,t)}}{I_{C(m,t)}^{*}} = \frac{K_{Pi(m,t)}}{aL_{C}} \left[\frac{s + \frac{K_{Ii(m,t)}}{K_{Pi(m,t)}}}{s^{2} + \left(\frac{aR_{C} + K_{Pi(m,t)}}{aL_{C}}\right)s + \frac{K_{Ii(m,t)}}{aL_{C}}} \right]$$
(5.32)

$$G(s) = \frac{\omega_{ni}^2}{s^2 + 2\zeta\omega_{ni}s + \omega_{ni}^2}$$
(5.33)

$$K_{Pi(m,t)} = 2a\zeta\omega_{ni}L_C - aR_C$$
(5.34)

$$K_{li(m,t)} = a\omega_{ni}^2 L_C$$
(5.35)

ผลลัพธ์ของระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ คือ ค่าแรงดัน u_m และ u_i , ค่าดังกล่าวจะเข้าสู่ขั้นตอนการสร้างสัญญาณสวิตช์ด้วยเทคนิคพีดับเบิ้ลยูเอ็ม (Pulse Width Modulation: PWM) ลักษณะการทำงานของเทคนิคพีดับเบิ้ลยูเอ็ม สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 5.6 จาก รูปดังกล่าว พบว่า แรงดัน u_m และ u_i ถูกนำมาเปรียบเทียบกับสัญญาณพาห์รูปสามเหลี่ยม (T_i) เพื่อสร้างสัญญาณพัลส์สำหรับควบคุมการสวิตช์ของไอจีบีที่ ผู้วิจัยได้กำหนดให้ แอมพลิจูดของ สัญญาณสามเหลี่ยม (A_i) เท่ากับ 1 โวลต์ และความถี่ของสัญญาณสามเหลี่ยม (f_i) มีค่าเท่ากับ 6 กิโลเอิรตซ์ การกำหนดค่า f_i พิจารณามาจากอันดับฮาร์มอนิกอันกีสูงสุดที่ต้องการกำจัดในระบบ (T. Thomas et al., 1998) การเปรียบสัญญาณ u_k (กำหนดให้เฟส m และเฟส t แทนด้วยตัวแปร k) และ T_i สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 5.7 พบว่า เมื่อสัญญาณ u_k มีค่ามากกว่าสัญญาณ T_i ทำให้สัญญาณพัลส์มีค่าเท่ากับ 1 ซึ่งหมายความว่า ไอจีบีที S_{1k} และไอจีบีที \overline{S}_{2k} นำกระแส ส่วนไอจีบีที S_{1k} และไอจีบีที \overline{S}_{2k} นุกรณีตรงกันข้าม เมื่อสัญญาณ u_k มีค่าเท่ากับ 0 ซึ่งหมายความว่า ไอจีบีที S_{2k} และไอจีบีที \overline{S}_{1k} นอดนำกระแส ผลดังกล่าวทำให้ค่า i_{ck} มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในกรณีตรงกันข้าม เมื่อสัญญาณ u_k มีค่าน้อยกว่าสัญญาณ T_i ทำให้สัญญาณพัลส์มีองเทล \overline{S}_{1k} นยุดนำกระแส ส่วนไอจีบีที S_{2k} และไอจีบีที \overline{S}_{1k} นกรณีตรงกันข้าม เมื่อสัญญาณ u_k มีค่าน้อยกว่าสัญญาณ T_i ทำให้สัญญาณพัลส์มีอีนด้าที่ \overline{S}_{2k} หยุดนำกระแส ส่วนไอจีบีที S_{2k} และไอจีบีที \overline{S}_{2k} และไอจีบีที \overline{S}_{1k} นกระแส ผลดังกล่าวทำให้ค่า i_{ck} มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในกรณีตรงกันข้าม เมื่อสัญญาณ u_k มีค่าน้อยกว่าสัญญาณ T_i ทำให้สัญญาณพัลส์มีอีนดี \overline{S}_{1k} นำกระแส ผลดังกล่าวทำให้ค่า i_{ck} มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ในกรณีตรงกันข้าม เมื่อสัญญาณ u_k มีค่าน้อยกว่าสัญญาณ T_i ทำให้สัญญาณพัลส์มีอ่าท่ากับ 0 ซึ่งหมายความว่า ไอจีบีที \overline{I}_{1k} และไอจีบีที \overline{I}_{2k} และไอจีบีที \overline{I}_{2k} มีนาวโน้มลดลง



รูปที่ 5.6 ระบบควบคุมกร<mark>ะแส</mark>ชดเชยด้วยตัวควบ<mark>คุมพ</mark>ีไอร่วมกับเทคนิคการสวิตช์ PWM



รูปที่ 5.7 การสร้างสัญญาณพัลส์ด้วยเทคนิคการสวิตช์ PWM

5.4.2 การออกแบบโครงสร้างของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง

วงจรกรองกำลังแอกทีฟที่พิจารณาในระบบรางไฟฟ้ามีลักษณะเป็นวงจร อินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าหนึ่งเฟสจำนวน 2 ชุด ที่มีการใช้ตัวเก็บประจุร่วมกัน ทำให้ แรงดันบัสไฟตรงของเฟส m และ เฟส t มีค่าเท่ากัน ซึ่งมีค่าเท่ากับ V_{DC} การออกแบบระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟดังกล่าว เริ่มต้นจากการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่าง กระแสที่ไหลผ่านตัวเก็บประจุ (i_{DC}) กับแรงดันบัสไฟตรงที่ตัวเก็บประจุ (V_{DC}) ดังนั้น สมการเชิง อนุพันธ์ของแรงดันบัสไฟตรง แสดงได้ดังสมการที่ (5.36) โดยพจน์ $C_{DC} \frac{dV_{DC}}{dt}$ คือ เทอมพลานต์ของ ระบบ

$$i_{DC} = i_{DCm} + i_{DCt} = C_{DC} \frac{dV_{DC}}{dt}$$
(5.36)

เทอมพลานต์ของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ตามสมการที่ (5.36) สามารถทำ การแปลงลาปลาซและทำการพิจารณาฟังก์ชันถ่ายโอน (*G_{PLANTV}(s)*) ได้ดังสมการที่ (5.37)

$$G_{PLANT_{\nu}}(s) = \frac{V_{DC}}{I_{DC}} = \frac{1}{C_{DC}s}$$
(5.37)

ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้เลือกใช้ตัวควบคุมพีไอทำหน้าที่ควบคุมพลานต์ของระบบ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงเพื่อให้ได้ค่าแรงดันบัสไฟตรงที่ตกคร่อมตัวเก็บประจุมีค่าเท่ากับแรงดันบัส ไฟตรงอ้างอิง (V_{DC}^{*}) โดยกำหนดให้อินพุตของตัวควบคุม คือ ผลต่างระหว่างแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิง และแรงดันบัสไฟตรง (e_v) ส่วนเอาต์พุตจากตัวควบคุม คือ ค่า i_{DC}^{*} ซึ่งค่าดังกล่าวแสดงได้ดังสมการที่ (5.38) และ (5.39) ตามลำดับ

$$e_{v} = V_{DC}^{*} - V_{DC}$$
(5.38)

$$i_{DC}^{*} = K_{Pv}e_{v} + K_{Iv}\int e_{v} dt$$
(5.39)

PI Controller

พิจารณาการแปลงลาปลาซของสมการ (5.39) และทำการจัดรูปใหม่เป็นฟังก์ชันถ่าย โอนของตัวควบคุมพีไอสำหรับการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง (*G_{Plv}(s*)) ได้ดังสมการที่ (5.40)

$$G_{Plv}(s) = \frac{I_{DC}^*}{e_{iv}} = \frac{K_{Pv}s + K_{Iv}}{s}$$
(5.40)

จากสมการที่ (5.37) และ (5.40) สามารถเขียนแผนภาพไดอะแกรมระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงแบบวงปิด ดังรูปที่ 5.8 โดยการเชื่อมโยงความสัมพันธ์ระหว่างฟังก์ชันถ่ายโอนของ ตัวควบคุมกับพลานต์ของระบบ



รูปที่ 5.8 แผนภาพไดอ<mark>ะแกรมการควบคุมแรงดันบัสไฟ</mark>ตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ

การออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพื**ไอสำ**หรับการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง (K_{P_v}, K_{I_v}) ดำเนินการโดยใช้วิธีการเทียบสัมประสิทธิ์ระหว่างพจน์พหุนามลักษณะเฉพาะของฟังก์ชัน ถ่ายโอนวงปิดของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง $(T_v(s))$ ซึ่งสามารถพิจารณาได้จากแผนภาพ ไดอะแกรมในรูปที่ 5.8 ได้ดังสมการที่ (5.41) กับพจน์พหุนามลักษณะเฉพาะของฟังก์ชันถ่ายโอน อันดับสองมาตรฐาน (G(s)) ในดังสมการที่ (5.33) ผลการเปรียบเทียบสัมประสิทธิ์ดังกล่าวทำให้ได้ สมการสำหรับการคำนวณค่า K_{P_v} และ K_{I_v} ดังสมการ (5.42) และ (5.43) ตามลำดับ โดยการ ออกแบบกำหนดให้ ค่าอัตราการหน่วง (ζ) มีค่าเท่ากับ $\frac{\sqrt{2}}{2}$ เพื่อให้ผลตอบสนองมีลักษณะแบบ หน่วงขาด และความถี่ธรรมชาติของการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง (ω_{nv}) มีค่าเท่ากับ 2π เรเดียนต่อ วินาที เนื่องจาก ω_{nv} จะต้องมีค่าน้อยกว่าความถี่ธรรมชาติของการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง (ω_{nv}) มีค่าเท่ากับ 2π เรเดียนต่อ วินาที เนื่องจาก $\omega_{nv} < 10\omega_{ni}$) เพราะว่า พฤติกรรมการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงจะช้ากว่าการ ควบคุมกระแสชดเชย ผลลัพธ์ที่ได้จากการคำนวณค่า K_{Pv} และ 7.89 ตามลำดับ ค่ากระแส I_{bc}^* ที่ได้จาก ผลลัพธ์ของระบบที่พิจารณาจึงมีค่าเท่ากับ 1.78 และ 7.89 ตามลำดับ ค่ากระแสอ้างอิงก้อยวิลีการตรวจจับ

ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ (ESD) โดยพิจารณาให้วงจรอินเวอร์เตอร์เฟส *m* และ เฟส *t* ร่วมกัน ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟแบบสมมาตร แสดงได้ดังรูปที่ 5.9 จากรูป ดังกล่าว สังเกตได้ว่า ค่ากระแส I_{DC}^{*} ถูกแบ่งออกสองส่วนแบบสมมาตร เพื่อใช้สำหรับการคำนวณ ค่ากระแส i_{DCm} และ i_{DCt} โดยค่ากระแสดังกล่าวถูกนำไปใช้ร่วมกับการคำนวณกระแสอ้างอิงของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟ (i_{Cm}^{*} , i_{Ct}^{*}) แสดงได้ดังบล็อก "reference currents calculation" ใน ขั้นตอนที่ 5

$$T_{\nu}(s) = \frac{V_{DC}}{V_{DC}^{*}} = \frac{K_{P\nu}}{C_{DC}} \left[\frac{s + \frac{K_{I\nu}}{K_{P\nu}}}{s^{2} + \frac{K_{P\nu}}{C_{DC}}} s + \frac{K_{I\nu}}{C_{DC}} \right]$$
(5.41)

$$K_{Pv} = 2\zeta \omega_{nv} C_{DC}$$
(5.42)

$$K_{Iv} = \omega_{nv}^2 C_{DC} \tag{5.43}$$



รูปที่ 5.9 แผนภาพไดอะแกรมการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ

5.5 การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมพีไอ

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่าย ไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลได้อาศัยการจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป (นำเสนอไว้ ในบทที่ 4) โดยใช้ค่าพารามิเตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ และค่าพามิเตอร์ของระบบควบคม ตามที่ได้ออกแบบไว้ข้างต้น ซึ่งสามารถแสดงได้ดังตารางที่ 5.1 โดยมีโครงสร้างของระบบทดสอบ สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วย ้ตัวควบคุมพีไอ แสดงได้ดังรูปที่ 5.10 จากรูปดังกล่าว พบว่า ระบบส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟสจาก การไฟฟ้า (v_{sa}, v_{sb}, v_{sc}) ส่งจ่ายแรงดันไฟฟ้า<mark>ไป</mark>ยังสถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าที่มีหม้อแปลงเลอบ ้ลองค์ทำหน้าที่แปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟ<mark>สเป็นแ</mark>รงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม (v_m,v_t) และลดระดับ ี้แรงดันไฟฟ้าจาก 69 kV เป็น 26 kV แรง<mark>ดันไฟฟ้า</mark>ทางด้านเฟสร่วมเป็นระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าของ ระบบรางไฟฟ้าไปยังโหลดรถไฟความเร็วสูงที่มีลักษณะเป็นแหล่งจ่ายกระแสอุดมคติ นอกจากนี้ ได้มี การติดตั้งวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับทำหน้าที่ฉีดกระแสชดเชย $(i_{Cm},\,i_{Ct})$ เข้าสู่ระบบที่จุดต่อ ร่วม (PCC) เพื่อปรับปรุงคุณภาพกร<mark>ะแส</mark>ไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายของระบบรางไฟฟ้า (i_{sa}, i_{sb}, i_{sc}) การ ทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณ<mark>ภา</mark>พกระแสไฟฟ้าได้ท<mark>ำกา</mark>รทดสอบกับระบบโหลดสมดุล และโหลด ไม่สมดุล ตามที่ได้นำเสนอไว้ใ<mark>นหัว</mark>ข้อที่ 4.5 ของบทที่ 4 เพื่อใช้สำหรับการยืนยันสมรรถนะการ ้ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ ซึ่งสามารถแสดงได้ดังต่อนี้

9	
ชนิดของพาร <mark>ามิเตอร์</mark>	ขนาดของพารามิเตอร์
แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟส ($v_{\scriptscriptstyle sa}, v_{\scriptscriptstyle sb}, v_{\scriptscriptstyle sc}$)	69 kV, 60 Hz
หม้อแปลงเลอบลองค์	10 MVA, 60 Hz, 69/26 kV
หม้อแปลงเชิงเส้น	15 MVA, 60 Hz, 26/1 kV
วงจรกรองกำลังแอกทีฟ	15 MVA, IGBT (6500 V, 4500 A) $V_{DC}^* = 1700$ V, $R_C = 0$ Ω $L_C = 0.1$ mH, $C_{DC} = 200$ mF
พารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอสำหรับ	$K_{Pim} = K_{Pit} = 17.31$
ระบบควบคุมกระแสชดเชย	$K_{lim} = K_{lit} = 9.24 \times 10^5$
พารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอสำหรับ	$K_{P_{V}} = 1.78$
ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง	$K_{IV} = 7.89$

ตารางที่ 5.1 ค่าพารามิเต<mark>อร์สำหรับการทดสอ</mark>บสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมพีไอ



รูปที่ 5.10 โครงสร้างระบบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมพีไอ

5.5.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีโหลดสมดุล

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าด้วยวงจร กรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมพีไอกรณีโหลดสมดุล มีลักษณะของระบบทดสอบเป็นระบบที่ แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟส (v_{sa} , v_{sb} , v_{sc}) มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า



รูปที่ 5.11 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา
%*THD*, เท่ากับ 10.3% และมีการใช้งานโหลดรถไฟความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าแบบสมดุล โดย การทดสอบแบ่งออกเป็นสามช่วง ช่วงแรกตั้งแต่เวลา 0 ถึง 0.25 วินาที คือ ช่วงกระแสโหลดที่ พิจารณา ช่วงที่สองตั้งแต่เวลา 0.25 ถึง 0.45 วินาที คือ ช่วงที่กระแสโหลดลดลง และช่วงสุดท้าย ตั้งแต่เวลา 0.45 ถึง 0.65 วินาที คือ ช่วงที่มีการเพิ่มกระแสโหลด ตามที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 4 ผล การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบดังกล่าว แสดงได้ดังรูปที่ 5.11 ถึง 5.13 โดยเป็นการพิจารณากรณีกระแสโหลดที่พิจารณา กรณีกระแสโหลดลดลงจากกระแสโหลดที่ พิจารณา และกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจากกระแสโหลดที่พิจารณา ตามลำดับ

เมื่อพิจารณาผลการทดสอบกรณีกระแสโหลดที่พิจารณาในรูปที่ 5.11 สังเกตได้ว่า ก่อนการชดเชยในช่วงเวลา 0 ถึง 0.05 วินาที รูปสัญญาณ i_{sm} และ i_{sr} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูป สัญญาณไซน์เช่นเดียวกับรูปสัญญาณ i_{Lm} และ i_{Lr} ตามลำดับ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %*THD*_i ในแต่ละเฟส สูงกว่ามาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 5.2 ภายหลังการชดเชยตั้งแต่เวลา 0.05 วินาที พบว่า วงจร กรองกำลังแอกทีฟที่ใช้ตัวควบคุมพีโอสามารถควบคุมกระแส i_{cm} และ i_{cr} ให้มีลักษณะคล้อยตาม กระแส i_{cm}^* และ i_{cr}^* ตามลำดับ เมื่อฉีดกระแส i_{cm} และ i_{cr} เข้าสู่ระบบที่จุด PCC รูปสัญญาณ กระแส i_{sm} และ i_{st} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์มากขึ้นเมื่อเทียบกับก่อนการชดเชย ส่งผลให้รูป สัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปไซน์ตามไปด้วย โดยที่ค่า %*THD*_i ภายหลัง การชดเชย สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 4.2 นอกจากนี้ วงจรกรองกำลังแอกทีฟดังกล่าวยังสามารถ ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังให้มีค่าเพิ่มขึ้นอีกด้วย ในส่วนของค่า %*CUF* มีค่าเท่ากับ 0% ทั้งก่อน และหลังการชดเชย เนื่องจากระบบทดสอบมีลักษณะการจ่ายโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบสมดุล

ผลการ<mark>ทดส</mark>อบ<mark>สมรรถนะการปรับปรุงคุณ</mark>ภาพกระแสไฟฟ้าในรูปที่ 5.12 เป็นกรณี กระแสโหลดลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา ซึ่งพบว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมกระแส $i_{\scriptscriptstyle Cm}$ และ i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตาม i_{Cm}^{*} และ i_{Ct}^{*} ตามลำดับ ได้ทั้งในสภาวะชั่วครู่และสภาวะอยู่ตัว ้ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{sr} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ เป็นผลให้รูปสัญญาณ กระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปไซน์ตามไปด้วย แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อทำการพิจารณา %THD, ของรูปสัญญาณดังกล่าวในตารางที่ 5.2 พบว่า มีค่ามากกว่า 5% ซึ่งสูงกว่ากรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เนื่องจากกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ที่ฉีดเข้าสู่ระบบมีการกระเพื่อมสูง เป็นผล ให้รูปสัญญาณกระแส $i_{\scriptscriptstyle Sm}$, $i_{\scriptscriptstyle St}$, $i_{\scriptscriptstyle Sa}$, $i_{\scriptscriptstyle Sb}$ และ $i_{\scriptscriptstyle Sc}$ ภายหลังการชดเชยเกิดกระเพื่อมตามไปด้วย ส่งผล ให้ %*THD*, ของรูปสัญญาณดังกล่าวมีค่าเพิ่มขึ้น ประเด็นดังกล่าวจะได้รับการพิจารณาเพื่อพัฒนา ตัวควบคุมในอนาคต นอกจากนี้ ระบบที่พิจารณามีการใช้งานโหลดสมดุล ส่งผลให้ %CUF ก่อนการ ชดเชยและหลังการชดเชยมีค่าเท่ากับ 0% และการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ด้วยตัวควบคุมพีไอให้ผลการปรับปรุงค่า PF ที่ดีขึ้น โดยพิจารณาจากค่า PF ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการ ชดเชย และเมื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดที่เวลา 0.45 วินาที ดังแสดงในรูปที่ 5.13 พบว่า ตัวควบคุมพีไอใช้เวลา 0.06 วินาที ในการควบคุมกระแส i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Ct}^{*} ส่งผลให้ช่วงเวลา 0.45 วินาที ถึง 0.51 วินาที รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{St} มีลักษณะ



รูปที่ 5.12 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดลดลง



รูปที่ 5.13 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น

ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ซึ่งทำให้สัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจาก รูปสัญญาณไซน์ด้วย ยิ่งไปกว่านั้น กระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ในช่วงเวลาดังกล่าวมีค่าเพิ่มขึ้นอย่างมาก อาจส่งผลกระทบโดยตรงต่อระบบรางไฟฟ้าได้ เช่น ระบบป้องกันทำงานผิดพลาดเป็นผลให้รถไฟฟ้า หยุดวิ่ง เป็นต้น ซึ่งการแก้ปัญหาดังกล่าวจะได้รับการแก้ไขโดยการเลือกใช้ตัวควบคุมกระแสชดเชยที่ เหมาะสมกับพฤติกรรมการใช้งานโหลดของระบบรางไฟฟ้าที่จะนำเสนอในบทต่อไป และเมื่อพิจารณา ที่สภาวะคงตัวตั้งแต่เวลา 0.51 วินาที สังเกตได้ว่า รูปสัญญาณ i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะใกล้เคียง รูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %*THD*_i อยู่ภายใต้กรอบของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 และมี การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังที่ดีขึ้น ซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 5.2 ในส่วนของระบบควบคุมแรงดัน บัสไฟตรง พบว่า ตัวควบคุมพีโอสามารถควบคุมแรงดัน V_{Dc} ให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดัน V_{Dc}^* ถึงแม้ว่า กระแสโหลดที่พิจารณามีการเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา แสดงได้ดังรูปที่ 5.11 ถึง 5.13 ดัชนีซี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในสภาวะโหลดต่าง ๆ สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 5.2

สภาวะของ	%TH <mark>D</mark> i ด้าน <mark>เฟส</mark> ร่วม		Ř	<i>%THD</i> i ้านสามเฟ	%CUF	PF		
กระแสโหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส a เฟส b เฟส c					
ก่อนการชดเชย								
พิจารณา	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976	
ରଉରଏ	21.35	19.58	21.25	20.09	19.17	0.00	0.974	
เพิ่มขึ้น	22.77	22.22	22.75	22.39	22.29	0.00	0.976	
ภายหลังการชดเชย								
พิจารณา	3.36	3.45	3.35	3.34	3.50	0.00	0.997	
ลดลง	5.52	5.86	5.49	5.65	5.83	0.00	0.991	
เพิ่มขึ้น	2.50	2.46	2.59	1.98	1.93	0.00	0.999	

ตารางที่ 5.2 ค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะกา<mark>รปรั</mark>บปรุงคุณ<mark>ภาพ</mark>ไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุลด้วยตัวควบคุมพีไอ

5.5.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีโหลดไม่สมดุล

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล เป็น ระบบทดสอบที่แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ และทำการพิจารณา ลักษณะการจ่ายโหลดแบบไม่สมดุล กล่าวคือ บางช่วงของการทดสอบมีการการจ่ายโหลดรถไฟฟ้า เฉพาะเฟส m หรือ เฟส t เพียงหนึ่งเฟสเท่านั้น การจ่ายโหลดในลักษณะนี้ส่งผลให้เกิดความไม่สมดุล ของกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า รายละเอียดของระบบทดสอบดังกล่าวได้อธิบายไว้ในหัวข้อ 4.5.4 สำหรับโครงสร้างส่วนอื่น ๆ จะมีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบกรณีโหลดสมดุล ซึ่งแสดงได้ดังรูป ที่ 5.10 ผลการจำลองสถานการณ์การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุล (กรณีกระแส โหลดที่พิจารณา) แสดงได้ดังรูปที่ 5.11 ในส่วนของกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m* และโหลดไม่สมดุลเฟส *t* แสดงได้ดังรูปที่ 5.14 และ 5.15 ตามลำดับ

ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยเข้าสู่ระบบ ปรากฏว่า ทั้งกรณีกระแสโหลดกรณีโหลด ไม่สมดุลเฟส m และโหลดไม่สมดุลเฟส t รูปสัญญาณกระแส $i_{
m sm}$ และ $i_{
m s}$ มีลักษณะเป็นรูปไซน์ มากขึ้นเมื่อเทียบกับก่อนการชดเชย ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส $i_{\scriptscriptstyle Sa}$, $i_{\scriptscriptstyle Sb}$ และ $i_{\scriptscriptstyle Sc}$ มีลักษณะเป็นรูป สัญญาณไซน์และมีลักษณะสมดุล ทำให้ค่า %THD, และ %CUF ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยใน แต่เฟสมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย ส่วนค่า *PF* มีค่าเพิ่มขึ้น ซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 5.3 แต่ ้อย่างไรก็ตาม ค่า %*THD*, ดังกล่าวมีค่าเก<mark>ิน</mark>กรอบข้อกำหนดของมาตฐาน IEEE standard 519-2014 ปัญหาดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากรูปสัญญ<mark>าณ</mark>กระแส *i_{cm}* และ *i_{ct}* จากวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ ใช้ตัวควบคุมพี่ไอมีการกระเพื่อมของรูปสัญ<mark>ญาณสู</mark>ง เมื่อฉีดกระแสดังกล่าวเข้าสู่ระบบที่จุด PCC จะ ส่งผลให้กระแส i_{sm} , i_{st} , i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} ภายหลังการชดเชยมีการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูงตาม ไปด้วย เป็นผลให้ %*THD*, ภายหลังก<mark>า</mark>รฉีดกร<mark>ะ</mark>แสชดเชยในแต่เฟสมีค่าเกินมาตรฐาน สำหรับ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยขอ<mark>งตั</mark>วควบคุม<mark>พีไอ</mark>ดังแสดงในรูปที่ 5.10 5.14 และ 5.15 สังเกต ได้ว่า ในกรณีโหลดสมดุล ตัวควบคุม<mark>พีไอ</mark>สามารถค<mark>วบคุ</mark>มสัญญาณ $i_{_{Cm}}$ และ $i_{_{Ct}}$ ให้มีลักษณะคล้อย ตาม i_{Cm}^* และ i_{Ct}^* ตามลำดับ ทั้<mark>งใน</mark>สภาวะชั่วครู่และส<mark>ภาว</mark>ะคงตัว แต่ในกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส mและไม่สมดุลเฟส *t* พบว่า ตัว<mark>ควบคุ</mark>มพีไอไม่สามารถคว<mark>บคุม</mark>กระแสชดเชยให้มีลักษณะคล้อยตาม กระแสอ้างอิงได้ในสภาวะชั่วครู่ ส่งผลให้ช่วงเวลาดังกล่าว รูปสัญญาณ i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะ ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญา<mark>ณไ</mark>ซน์ <mark>แต่ในสภาวะคงตัว ตัวควบคุ</mark>มพี<mark>่ไอ</mark>สามารถควบคุมกระแสชดเชยให้มี ้ลักษณะคล้อยตามกระแ<mark>สอ้า</mark>งอิง โดยใช้เวลาในการลู่เข้าประมาณ</mark> 0.02 วินาที นอกจากนี้ ผลการ ทดสอบสมรรถนะการคว<mark>บคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ ส</mark>ามารถแสดงได้ดังรูปที่ 5.10 5.14 และ 5.15 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมค่า $V_{\scriptscriptstyle DC}$ ให้ใกล้เคียงค่า $V_{\scriptscriptstyle DC}^{*}$ ตลอดทุกช่วงการทดสอบ โดยมีค่าการกระเพื่อมของแรงดันไฟฟ้าอยู่ภายใต้ขอบเขตที่ได้รับการ ้ออกแบบไว้ ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าทั้งสามช่วงการทดสอบ แสดงได้ดัง ตารางที่ 5.3



รูปที่ 5.14 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส m



รูปที่ 5.15 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *t*

สภาวะของ กระแสโหลด	%THD _i ด้านเฟสร่วม		Ŕ	<i>%THD</i> i ้านสามเฟ	%CUF	PF	
	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>ฉ</i>	ฟส a เฟส b เฟส c			
สมดุล	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976
ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	22.22	0.00	22.17	20.52	24.14	95.45	0.694
ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	0.00	21.19	8.04	21.85	20.46	95.45	0.703
ภาย <mark>หลั</mark> งการชดเชย							
สมดุล	3.36	3.45	3.35	3.34	3.50	0.00	0.997
ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	8.25	8.20	8.19	8.19	8.13	0.50	0.987
ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	8.29	8.45	<mark>8</mark> .24	8.49	8.21	0.51	0.987

ตารางที่ 5.3 ค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล ด้วยตัวควบคุมพีไอ

จากผลการทดสอบสมรรถน<mark>ะกา</mark>รปรับปรุง<mark>คุณ</mark>ภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าด้วยตัว ้ควบคุมพีไอในกรณีโหลดสมดุล<mark>และ</mark>กรณีโหลดไม่สมดุ<mark>ล</mark> พบว่า ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพไฟฟ้า (%*THD*, %*CUF*, *PF*) ภายหลังการ<mark>ชุดเช</mark>ยในกรณีกระแสโหลดที่พิจารณามีค่าดี ้ที่สุด เนื่องจากค่าพารามิเต<mark>อ</mark>ร์ของตัวควบคุมพีไอถูกออกแ<mark>บ</mark>บไว้โดยพิจารณาจากกระแสโหลดที่ พิจารณา ส่งผลให้มีสมรรถ<mark>นะ</mark>ที่ดีในการควบคมกระแสชดเชยให้มีลักษณะคล้อยตามกระแสอ้างอิงใน ้กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา แต่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดพบประเด็นที่สำคัญเกี่ยวกับ ้สมรรถนะการควบคุมก<mark>ระแส</mark>ชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ ได้แก่ ประเด็นแรก คือ ในสภาวะชั่วครู่ ้ตัวควบคุมพี่ไอไม่สามารถ<mark>ควบคุมกระแสชดเชยให้มีลักษณะคล้</mark>อยตามกระแสอ้างอิง ส่งผลให้รูป ้สัญญาณ i_{sa}, i_{sp} และ i_{sc} ในส<mark>ภาวะชั่วครู่ผิดเพี้ยนไปจากร</mark>ูปสัญญาณไซน์ และมีค่าเพิ่มขึ้นอย่างมาก ประเด็นที่สอง คือ ตัวควบคุมพีไอจะใช้เวลาการลู่เข้าเพิ่มขึ้น เมื่อกระแสโหลดมีค่าเพิ่มขึ้น และ ประเด็นที่สาม คือ เมื่อกระแสโหลดลดลงหรือมีการจ่ายโหลดแบบไม่สมดุลการควบคุมกระแสชดเชย ้ด้วยตัวควบคุมพี่ไอจะมีการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูง ส่งผลให้ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการกำจัด ิฮาร์มอนิกภายหลังการชดเชยมีค่าสูงขึ้น ซึ่งเกินข้อกำหนดของมาตฐาน IEEE standard 519-2014 ้ด้วยเหตุผลที่กล่าวมาข้างต้น แสดงให้เห็นว่า ตัวควบคุมพีไอที่ได้ออกแบบขึ้นมีสมรรถนะที่ไม่ดีในการ ้ควบคุมกระแสชดเชยสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าเมื่อกระแสโหลดมี การเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา แต่อย่างไรก็ตาม ในระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ้ตัวควบคุมพี่ไอมีสมรรถนะที่ดีในการรักษาระดับแรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงแรงดันบัสไฟตรง ้อ้างอิงแม้กระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้จึงเลือกใช้ตัวควบคุมพีไอสำหรับ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง

5.6 สรุป

ระบบควบคุมกระแสชดเชย และระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง สำหรับการกำจัดกระแสฮาร์ ้มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะ สมดุลในระบบรางไฟฟ้าเลือกใช้ตัวควบคุมพีไอ ซึ่งเป็นวิธีการแบบดั้งเดิม โดยค่าพารามิเตอร์ของตัว ้ควบคมพีไอได้รับการออกแบบด้วยวิธีการเทียบสัมประสิทธิ์ระหว่างพจน์พหนามลักษณะเฉพาะของ ฟังก์ชันถ่ายโอนวงปิดของระบบควบคุมกับพจน์พหุนามลักษณะเฉพาะของฟังก์ชันถ่ายโอนอันดับสอง มาตรฐาน และได้มีการออกแบบค่าพารามิเตอร์และพิกัดของวงจรกรองกำลังแอกทีฟให้เหมาะสมกับ การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณา การ ทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า การควบคุมกระแสชดเชยและการควบคุมแรงดัน ้บัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ อาศัยการจำลอ<mark>งสถ</mark>านการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป ผลการทดสอบ ้สมรรถนะดังกล่าว พบว่า ภายหลังการฉี<mark>ดกระ</mark>แสชดเชยเข้าสู่ระบบที่จุดต่อร่วม ระบบควบคุมให้ ้สมรรถนะที่ดีในการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดที่พิจารณา โดยอ้างอิงจากดัชนีชี้วัด สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย % THD_i %CUF และ PF ของ ้กระแสที่แหล่งจ่ายทางด้านเฟสร่วมและ<mark>ท</mark>างด้านส<mark>า</mark>มเฟส นอกจากนี้ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ้ด้วยตัวควบคุมพี่ไอที่ได้รับออกแบบ ส<mark>าม</mark>ารถควบคุ<mark>มแ</mark>รงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดันบัส ้ไฟตรงอ้างอิง ทุกย่านการทดสอบ แม้โหลดมีการเปลี่ยนแปลง อย่างไรก็ตาม ในกรณีการกระแสโหลด ้มีการเปลี่นแปลงจากกระแสโห<mark>ลดที่</mark>พิจารณา พบว่า <mark>ตัวค</mark>วบคุมพีไอมีสมรรถนะที่ไม่ดีในควบคุม กระแสชดเชย เนื่องจากตัวคว<mark>บคุม</mark>พี่ไอไม่สามารถควบคุมกร<mark>ะ</mark>แสชดเชยให้ใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิง ในช่วงสภาวะชั่วครู่ และกร<mark>ะแ</mark>สช<mark>ดเชยมีการกระเพื่อมขอ</mark>งรูปสัญญาณสูงในช่วงสภาวะอยู่ตัว ซึ่งอาจ เกิดผลเสียต่อระบบรางไฟฟ้า และเมื่อพิจารณาค่า %THD, ในกรณีที่กระแสโหลดเปลี่ยนแปลงจาก กระแสโหลดที่พิจารณา ปรากฏว่า %THD, มีค่าสูงขึ้นเกินกรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 จากข้อด้อยที่กล่าวมาข้างต้นของระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ จึงเป็น ้ประเด็นนำไปสู่การพัฒนาตัว<mark>ควบคุมในส่วนของระบบควบคุ</mark>มกระแสชดเชยเพื่อให้มีสมรรถนะที่ดี ยิ่งขึ้นในการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า ายาลัยเทคโนโลยีสุรัง

128

บทที่ 6

ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง

6.1 บทนำ

ตัวควบคุมในส่วนของระบบควบคุมกระแสชดเชยมีผลต่อสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า ในบทนี้ได้นำเสนอตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง (Model Predictive Control : MPC) สำหรับควบคุม<mark>กระ</mark>แสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ซึ่งตัวควบคุม ้ดังกล่าวได้ถูกนำเสนอขึ้นครั้งแรกในช่วงปี ค<mark>.ศ</mark>. 1960 โดยเป็นที่รู้จักกันในชื่อ การควบคุมขอบเขต แบบถอยห่าง (receding horizon contr<mark>ol) หร</mark>ือการควบคุมขอบเขตแบบเคลื่อนที่ (moving horizon control) จากนั้นได้เริ่มมีการนำมาใช้งานในภาคอุตสาหกรรมโดยเฉพาะงานด้านระบบ ควบคุมอย่างต่อเนื่อง จนกระทั้งในปี ค.ศ. 1976 Richalet และคณะ (J. Richalet, et al., 1976) ได้ ้นำเสนอการใช้ตัวควบคุมแบบทำนาย<mark>ต่อก</mark>ระบวนก<mark>าร</mark>ตอบสนองของอิมพัลส์ โดยอาศัยแบบจำลอง ้ของกระบวนการในการพิจารณา ท<mark>ำให้</mark>ได้สัญญา<mark>ณเห</mark>มาะที่สุดจากการคำนวณสำหรับใช้ในการ ้ควบคุม ซึ่งเรียกระบบควบคุมดัง<mark>กล่า</mark>วว่า Model Pred<mark>icti</mark>ve Heuristic Control (MPHC) ต่อมาใน ้ ปี ค.ศ. 1978 มีการใช้งานตัวค<mark>วบคุ</mark>มแบบทำนายกันอย่<mark>างแพ</mark>ร่หลายมากยิ่งขึ้นในงานทางด้านระบบ ้ควบคุม จึงได้มีการนำเสนอทฤษฎีการควบคุมแบบทำนายให้เป็นรูปแบบมาตรฐานสำหรับงาน ทางด้านระบบควบคุม พร้อมทั้งได้เรียกชื่อการควบคุมดังกล่าวว่า "การควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง" ตั้งแต่นั้นม<mark>าจน</mark>ถึงปัจจุบัน (S. Kouro, et al., 2011) จุดเด่นของตัวควบคุมแบบทำนาย ที่ใช้แบบจำลอง คือ ก<mark>ารลด</mark>ผลกระทบจากการประวิงเวลา<mark>ทางดิจิ</mark>ตอลส่งผลให้มีผลตอบสนองที่ รวดเร็ว และมีการคำนวณ<mark>ฟังก์ชันต้นทุน (cost function) เพื่อเ</mark>ลือกสถานะการสวิตช์เหมาะที่สุด ้สำหรับการควบคุมในแต่ละร<mark>อบการทำงาน ด้วยเหตุนี้ ในงาน</mark>วิจัยวิทยานิพนธ์นี้จึงได้นำตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองเพื่อแก้ไขปัญหาการควบคุมกระแสชดเชยในสภาวะชั่วครู่ตามที่นำเสนอ ในบทก่อนหน้านี้ ซึ่งตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสามารถให้สมรรถนะการติดตามกระแส อ้างอิงสำหรับกระแสซดเซยในสภาวะชั่วครู่ที่ดีกว่าตัวควบคุมพี่ไอ เนื่องจากตัวควบคุมดังกล่าวให้ ผลตอบสนองที่รวดเร็ว และมีการคำนวณฟังก์ชันต้นทุนตามวัตถุประสงค์ของระบบควบคุม เพื่อให้ได้ สถานะการสวิตช์เหมาะที่สุดสำหรับการควบคุมวงจรกรองกำลังแอกทีฟในทุก ๆ ช่วงเวลาการสุ่ม ้ตัวอย่าง อีกทั้งจุดเด่นของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองยังเหมาะสมกับลักษณะการใช้งาน โหลดรถไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าที่มีลักษณะการเปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด (L. Yu-quan, et al., 2011) โดยเนื้อหาในบทนี้ได้นำเสนอหลักการทำงานและแนวทางการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัว ้ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ รวมทั้งผลการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าโดยใช้เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูปเพื่อเป็นการยืนยันสมรรถนะการควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง

6.2 ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง

การใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองกับงานทางด้านวิศวกรรมไฟฟ้ามีหลากหลาย ้ประเภท เช่น ระบบควบคุมอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง การขับเคลื่อนมอเตอร์ไฟฟ้า และงาน ทางด้านการส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า เป็นต้น (S. Kouro et al., 2015) ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง ในงานทางด้านการควบคุมอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลังเริ่มต้นขึ้นจากการนำไปใช้ แก้ปัญหาความล่าช้าของระบบควบคุมในอุตสาหกรรม (M. Morari et al., 1999) จากจุดเด่นในด้าน ้ผลตอบสนองที่รวดเร็ว ส่งผลให้เป็นตัวควบคุมชนิดหนึ่งที่ได้รับความนิยมอย่างแพร่หลายตั้งแต่ในอดีต ้จนถึงปัจจุบัน เนื่องจากกระบวนการควบคุมทางอิเล็กทรอนิกส์กำลังเกิดความล่าช้าทางดิจิตอลทั้งใน ด้านการคำนวณภายในบอร์ดไมโครค<mark>อน</mark>โทรลเลอร์ และการส่งข้อมูลระหว่างบอร์ด ้ไมโครคอนโทรลเลอร์กับอุปกรณ์อิเล็กทรอนิ<mark>กส์</mark>กำลัง โดยงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้มุ่งเน้นการนำเสนอ ้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสำหรั<mark>บก</mark>ารควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ในระบบรางไฟฟ้า เนื่องจากตัวควบคุมดังก<mark>ล่าว สา</mark>มารถลดผลกระทบจากการประวิงเวลาทางดิจิตอล ทำให้มีผลตอบสนองของกระแสชดเชยที่รวดเร็ว และมีการคำนวณฟังก์ชันต้นทุนตามวัตถุประสงค์ ้ของระบบควบคุม เพื่อให้ได้สวิตช์เหมาะที่สุดที่<mark>ทำให้</mark>ค่าเอาต์พุตของระบบควบคุมใกล้เคียงกับ ้ ค่าอ้างอิงมากที่สุดในทุก ๆ ช่วงเวลาก<mark>ารสุ่มตัวอย่าง โด</mark>ยไดอะแกรมการควบคุมด้วยตัวควบคุมแบบ ทำนายสำหรับระบบควบคุมอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 6.1 จากรูปดังกล่าว ้สังเกตได้ว่า การทำงานของระบ<mark>บค</mark>วบคุมเริ่มต้นจากก<mark>ารว</mark>ัดค่าพารามิเตอร์ที่เกี่ยวข้องของระบบ ้ควบคุมแล้วทำการส่งค่าดังกล่<mark>าวให้</mark>กับกระบวนการทำนา<mark>ยค่า</mark>พารารามิเตอร์ในอนาคต โดยใช้ข้อมูล ้ของค่าพารามิเตอร์ก่อนหน้าที่วัดได้ จากนั้นจะเข้าสู่กระบวนการหาฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุดเพื่อใช้ใน ้การเลือกสถานะการสว<mark>ิตช์เหมา</mark>ะที่สุดสำหรับการควบคุมอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลังตาม ้ วัตถุประสงค์ของการคว<mark>บคุม</mark> โด<mark>ยมีหลักการทำงานของตัว</mark>ควบ<mark>คุมแ</mark>บบทำนาย ดังแสดงในรูปที่ 6.2 ้จากรูปดังกล่าวสามารถอธิ<mark>บายได้ว่า สัญญาณเอาต์พุตในอนาคตจะ</mark>ได้รับการทำนายจากแบบจำลอง



รูปที่ 6.1 ไดอะแกรมการควบคุมด้วย MPC สำหรับระบบควบคุมอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง

ของระบบร่วมกับสัญญาณเอาต์พุตที่ได้จากการวัดและสัญญาณอินพุตในอดีตของระบบควบคุม โดยมี การหาค่าเหมาะที่สุดสำหรับทำให้สัญญาณเอาต์พุตในอนาคตมีค่าใกล้เคียงกับสัญญาณอ้างอิง นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาเส้นทางของสัญญาณอินพุตจากการควบคุม พบว่า การพิจารณาที่ช่วงเวลา สุ่มตัวอย่างที่แตกต่างกัน เช่น ที่เวลา n และ n + p มีผลต่อการทำนายอินพุตของการควบคุมใน อนาคต ซึ่งผลดังกล่าวเป็นปัจจัยที่สำคัญอย่างหนึ่งสำหรับการทำนายสัญญาณเอาต์พุตในอนาคต เพื่อให้เห็นภาพชัดเจนในความสำคัญของการพิจารณาช่วงเวลาสุ่มตัวอย่างในการทำนายเอาต์พุต สามารถพิจารณาได้จากสัญญาณเอาต์พุตที่ได้จากการทำนายจะค่อย ๆ ใกล้เคียงและทับกับเส้น สัญญาณอ้างอิง เมื่อเวลาในการทำนายไปข้างหน้ามากยิ่งขึ้น ดังแสดงในรูปที่ 6.2 โดยทั่วไปแล้วการ พิจารณาช่วงเวลาสุ่มตัวอย่างที่เพิ่มขึ้นจะส่งผลต่อความแม่นยำในการทำนายสัญญาณเอาต์พุตให้มีค่า ใกล้เคียงสัญญาณอ้างอิงมากขึ้น แต่จะมีความซับซ้อนในการคำนวณที่เพิ่มขึ้นตามมาด้วย ดังนั้น การ พิจารณาช่วงเวลาสุ่มตัวอย่างของการทำนายไปข้างหน้าควรมีความเหมาะสมกับระบบที่พิจารณา



รูปที่ 6.2 หลักการทำงานของตัวควบคุม MPC

การควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองในระบบรางไฟฟ้า สามารถแสดงโครงสร้างของระบบควบคุมดังกล่าวได้ดังรูปที่ 6.3 ซึ่ง สังเกตได้ว่า การควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองมีส่วนที่สำคัญ 3 ส่วน ประกอบด้วย ส่วนแรก คือ การทำนายกระแสอ้างอิงในอนาคต สำหรับส่วนที่สอง เป็นการ คำนวณกระแสชดเชยในอนาคตโดยใช้แบบจำลองของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ และส่วนสุดท้าย คือ กระบวนการหาฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุดเพื่อให้ได้สถานะการสวิตช์เหมาะที่สุดที่ทำให้กระแสชดเชยมีค่า ใกล้เคียงกระแสอ้างอิง สำหรับองค์ประกอบทั้งสามส่วนสามารถอธิบายได้ดังต่อไปนี้



รูปที่ 6.3 โครงสร้างการควบคุมกระแสชดเชยของวงจ<mark>รกร</mark>องกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุม MPC

6.2.1 การทำนายกระแสอ้างอิงในอนาคต

กระแส<mark>อ้าง</mark>อิงส<mark>ำหรับการชุดเชยของเฟส</mark> m แ<mark>ละเ</mark>ฟส t ในอนาคต สามารถคำนวณ ้ได้จากค่ากระแสอ้างอิงที่<mark>ได้จ</mark>ากก<mark>ารตรวจจับซิงโครนัสแบบ</mark>เพิ่<mark>มสมร</mark>รถนะตามที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 4 ซึ่งการตรวจจับซิงโครนั<mark>สแบบเพิ่มสมรรถนะจะให้ค่ากระแสอ้างอ</mark>ิงในรอบปัจจุบัน $(i_{Cm}^{*}(n), i_{C}^{*}(n))$ ้เพื่อทำนายกระแสอ้างอิงใน<mark>อนาคตโดยมีวัตถุประสงค์ในการชด</mark>เชยการประวิงเวลาทางดิจิตอลที่เกิด จากการคำนวณบนบอร์ดไมโครคอนโทรลเลอร์ และกระบวนการส่งข้อมูลจากบอร์ด ไมโครคอนโทรลเลอร์ไปยังอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง จึงทำการทำนายค่ากระแสอ้างอิง i^{st}_{Cm} และ i^*_{Ct} ในอนาคตรอบ n+2 เหตุผลที่ต้องทำนายไปที่รอบ n+2 เนื่องจากกระบวนการคำนวณสำหรับ การควบคุมจะทำให้เกิดการประวิงเวลาหนึ่งคาบการสุ่มตัวอย่าง และการใช้งานบอร์ด DSP จะทำให้ เกิดการประวิงเวลาอีกหนึ่งคาบการสุ่มตัวอย่าง (P. Cortes et al., 2012) ดังนั้น เพื่อให้กระบวนการ ควบคุมกระแสชดเชยไม่เกิดผลกระทบจากการประวิงเวลาทางดิจิตอลจึงทำการทำนายค่ากระแส อ้างอิงของเฟส m และเฟส t ในรอบ n+2 ($i^*_{Cm}(n+2)$, $i^*_{Ct}(n+2)$) ตามลำดับ การทำนายกระแส ้อ้างอิงในอนาคตที่มีสมรรถนะที่ดีวิธีการหนึ่ง คือ วิธีลากรานจ์ (M. Odavic et al., 2010) ซึ่งสามารถ แสดงได้ดังสมการที่ (6.1) สัมประสิทธิ์ของลากรานจ์ได้รับการพิสูจน์ทางคณิตศาสตร์ถึงความ ้น่าเชื่อถือและแม่นยำในการทำนายค่าในอนาคต (C. Dugan et al., 1996) โดยมีค่าแตกต่างกันตาม ้สมการของลากรานจ์แต่ละอันดับ แสดงได้ในตารางที่ 6.1 งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้เลือกใช้สมการลาก รานจ์อันดับที่หนึ่งสำหรับการคำนวณกระแส $i^*_{Cm}(n+2)$ และ $i^*_{Ct}(n+2)$ เนื่องจากต้องการลดความ

ซับซ้อนในการคำนวณ และสมการลากรานจ์อันดับที่หนึ่งมีความเพียงพอสำหรับการทำนายค่ากระแส อ้างอิงในอนาคตสำหรับงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ ดังนั้น กระแส i_{cm}(n+2) และ i_{ct}(n+2) สามารถ คำนวณได้ดังสมการที่ (6.2) และ (6.3) ตามลำดับ

$$i_{C(m,t)}^{*}(n+2) = a_0 i_{C(m,t)}^{*}(n) + a_1 i_{C(m,t)}^{*}(n-1) + \dots + a_x i_{C(m,t)}^{*}(n-x)$$
(6.1)

โดยที่ a₀ จนถึง a_x คือ สัมประสิทธ์ของลากรานจ์ สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 6.1 x คือ อันดับของลากรา<mark>นจ์</mark>

x	a_0	a_1	a_2	<i>a</i> ₃	a_4	a_5
1	3	-2	0	0	0	0
2	6	-8	3	0	0	0
3	10	-20	15	-4	0	0
4	15	-40	45	-24	5	0
5	21	-70	105	-84	35	-6

ตารางที่ 6.1 สัมประสิทธิ์ของลากรานจ์แต่ล<mark>ะอันดับ</mark>ในกรณีการทำนายในรอบที่ *n*+2

$$i_{Cm}^{*}(n+2) = 3i_{Cm}^{*}(n) - 2i_{Cm}^{*}(n-1)$$
(6.2)

$$i_{Ct}^{*}(n+2) = 3i_{Ct}^{*}(n) - 2i_{Ct}^{*}(n-1)$$
(6.3)

6.2.2 การทำนายกระแสชดเชยในอนาคต

การทำนายกระแสชดเชยของเฟส m และเฟส t เริ่มต้นจากการพิจารณาโครงสร้าง ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้าในรูปที่ 5.1 โดยอาศัยสมการเชิงอนุพันธ์ของ กระแสชดเชยทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟ (i_{CPm} , i_{CPt}) ตามสมการที่ (5.3) และ (5.4) ที่ได้ นำเสนอในบทที่ 5 เมื่อพิจารณาเทอมอนุพันธ์ของกระแสชดเชย โดยใช้ทฤษฎีออยเลอร์ไปข้างหน้า (forward Euler method) (O. Kukrer, 1996) ซึ่งกำหนดให้ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่างกระแส ชดเชยมีค่าคงตัว ทำให้ได้เทอมอนุพันธ์ของกระแสชดเชยทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟเฟส mและเฟส t ดังสมการที่ (6.4) และ (6.5) ตามลำดับ เมื่อ $i_{CPm}(n+1)$ และ $i_{CPt}(n+1)$ คือ กระแส ชดเชยทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟในอนาคตรอบที่ n+1 ส่วนค่า $i_{CPm}(n)$ และ $i_{CPt}(n)$ คือ กระแสชดเชยทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟในปัจจุบัน และกำหนดให้ช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่างมีค่า เท่ากับ $T_{\rm s}$

$$\frac{di_{CPm}}{dt} \approx \frac{i_{CPm}(n+1) - i_{CPm}(n)}{T_s}$$
(6.4)

$$\frac{di_{CPt}}{dt} \approx \frac{i_{CPt}(n+1) - i_{CPt}(n)}{T_s}$$
(6.5)

นำสมการที่ (6.4) และ (6.5) แทนลงในสมการเชิงอนุพันธ์ของกระแสชดเชยทางด้าน วงจรกรองกำลังแอกทีฟ (สมการที่ (5.3) และ (5.4) ในบทที่ 5) ตามลำดับ จะได้ผลลัพธ์เป็น แบบจำลองไม่ต่อเนื่อง (discrete model) ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ แสดงได้ดังสมการที่ (6.6) และ (6.7) ตามลำดับ จากสมการดังกล่าวดำเนินการจัดรูปใหม่ จนกระทั่งได้สมการ $i_{CPm}(n+1)$ และ $i_{CPt}(n+1)$ ดังสมการที่ (6.8) และ (6.9) ตามลำดับ โดยที่ $i_{Cm}(n)$, $i_{Ct}(n)$, $v_{Pm}(n)$ และ $v_{Pt}(n)$ สามารถพิจารณาได้จากสมการความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC และกระแสชดเชยทางด้าน ระบบรางไฟฟ้าและวงจรกรองกำลังแอกทีฟของเฟส m และเฟส t เนื่องจากระบบมีการฉีดกระแส ชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้น ตามที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 5

$$\frac{i_{CPm}(n+1) - i_{CPm}(n)}{T_s} = \frac{v_{INVm}(n) - R_C i_{CPm}(n) - v_{Pm}(n)}{L_C}$$
(6.6)

100

$$\frac{i_{CPt}(n+1) - i_{CPt}(n)}{T_s} = \frac{v_{INVt}(n) - R_c i_{CPt}(n) - v_{Pt}(n)}{L_c}$$
(6.7)

$$i_{CPm}(n+1) = \left(1 - \frac{R_C T_s}{L_C}\right) i_{CPm}(n) + \frac{T_s}{L_c} \left(v_{INVm}(n) - v_{Pm}(n)\right)$$
(6.8)

$$i_{CPt}(n+1) = \left(1 - \frac{R_C T_s}{L_C}\right) i_{CPt}(n) + \frac{T_s}{L_c} \left(v_{INVt}(n) - v_{Pt}(n)\right)$$
(6.9)

จากวัตถุประสงค์การชดเชยการประวิงเวลาทางดิจิตอลตามที่ได้นำเสนอในหัวข้อที่ ผ่านมา จึงทำนายกระแสชดเชยทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟของเฟส *m* และเฟส *t* ในอนาคต รอบที่ *n*+2 (*i_{CPm}*(*n*+2), *i_{CPt}*(*n*+2)) โดยพิจารณาแบบจำลองไม่ต่อเนื่องในสมการที่ (6.8) และ (6.9) ไปข้างหน้าอีกหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง ซึ่งสามารถแสดงได้ดังสมการที่ (6.10) และ (6.11) ตามลำดับ

$$i_{CPm}(n+2) = \left(1 - \frac{R_C T_s}{L_C}\right) i_{CPm}(n+1) + \frac{T_s}{L_c} \left(v_{INVm}(n+1) - v_{Pm}(n+1)\right)$$
(6.10)

$$i_{CPt}(n+2) = \left(1 - \frac{R_C T_s}{L_C}\right) i_{CPt}(n+1) + \frac{T_s}{L_c} \left(v_{INVt}(n+1) - v_{Pt}(n+1)\right)$$
(6.11)

การคำนวณ $i_{CPm}(n+2)$ และ $i_{CPt}(n+2)$ ในสมการที่ (6.10) และ (6.11) สังเกตได้ ว่า สมการดังกล่าวติดอยู่ในเทอมของค่าแรงดันของวงจรอินเวอร์เตอร์เฟส *m* และเฟส *t* ในอนาคต รอบที่ n+1 ($v_{INVm}(n+1)$, $v_{INVt}(n+1)$) และค่าแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ทางด้านวงจรกรองกำลัง แอกทีฟของเฟส *m* และเฟส *t* ในอนาคตรอบที่ n+1 ($v_{Pm}(n+1)$, $v_{Pt}(n+1)$) โดยในเทอมของ $v_{INVm}(n+1)$ และ $v_{INVt}(n+1)$ สามารถพิจารณาได้จากความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าทางด้านอินพุต และเอาต์พุตของวงจรอินเวอร์เตอร์ในแต่ละเฟสร่วมกับสถานะการสวิตช์ของไอจีบีทีที่เป็นไปได้สำหรับวงจร อินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าหนึ่งเฟส แสดงได้ดังตารางที่ 6.2

สถานะการสวิตช์ (i)	$S_{1(m,t)}$	$S_{2(m,t)}$	$\mathcal{V}_{INV(m,t)}$
1 0	0 (off)	0 (off)	0
2	1 (on)	0 (off)	V_{DC}
3	0 (off)	1 (on)	$-V_{DC}$
4	1 (on)	1 (on)	0

ตารางที่ 6.2 สถานะการสวิต<mark>ช์ของ</mark> IGBT สำหรับวงจรอินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันหนึ่งเฟส

$$v_{INVm}(n+1) = (S_{1m}(n) - S_{2m}(n)) \times V_{DC}(n)$$
(6.12)

$$v_{INVt}(n+1) = (S_{1t}(n) - S_{2t}(n)) \times V_{DC}(n)$$
(6.13)

ในส่วนของเทอม $v_{Pm}(n+1)$ และ $v_{Pt}(n+1)$ สามารถพิจารณาได้ในลักษณะ เดียวกับกระแส $i_{CPm}(n+1)$ และ $i_{CPt}(n+1)$ โดยการใช้ทฤษฎีออยเลอร์ไปข้างหน้า เพื่อกำหนดค่า $\frac{di_{CPm}}{dt}$ และ $\frac{di_{C,t}}{dt}$ ดังสมการที่ (6.14) และ (6.15) ตามลำดับ จากนั้นนำสมการดังกล่าวแทนลงใน สมการที่ (5.3) และ (5.4) ตามลำดับ และทำการจัดรูปสมการ $v_{Pm}(n+1)$ และ $v_{Pt}(n+1)$ ซึ่งแสดง ได้ดังสมการที่ (6.16) และ (6.17) ตามลำดับ

$$\frac{di_{CPm}}{dt} \approx \frac{i_{CPm}(n) - i_{CPm}(n-1)}{T_s}$$
(6.14)

$$\frac{di_{CPt}}{dt} \approx \frac{i_{CPt}(n) - i_{CPt}(n-1)}{T_s}$$
(6.15)

$$v_{Pm}(n+1) = v_{INVm}(n+1) + \frac{L_C}{T_s} i_{CPm}(n) - \left(\frac{R_C T_s + L_C}{T_s}\right) i_{CPm}(n+1)$$
(6.16)

$$v_{Pt}(n+1) = v_{INVt}(n+1) + \frac{L_C}{T_s} i_{CPt}(n) - \left(\frac{R_C T_s + L_C}{T_s}\right) i_{CPt}(n+1)$$
(6.17)

6.2.3 การคำน<mark>วณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด</mark>

การคำนวณฟังก์ชั่นต้นทุนต่ำที่สุด (minimization of cost function) เป็น กระบวนการที่สำคัญของระบบควบคุมด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง เนื่องจาก กระบวนการดังกล่าวถูกใช้เป็นข้อมูลในการเลือกสถานะการสวิตช์ของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง เพื่อให้การควบคุมมีสมรรถนะดีที่สุดตามวัตถุประสงค์การควบคุม ซึ่งวัตถุประสงค์ของระบบควบคุม กระแสชดเชย คือ การควบคุมกระแสชดเชยให้มีค่าใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิง ดังนั้น ฟังก์ชันต้นทุน ของระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเป็นการคำนวณค่าความคลาดเคลื่อน ระหว่างกระแสอ้างอิงกำลังสอง ($i_{Cm}^{*2}(n+2)$, $i_{Ct}^{*2}(n+2)$) และกระแสชดเชยกำลังสอง ($i_{Cm}^2(n+2)$, $i_{Ct}^2(n+2)$) ของเฟส m และเฟส t โดยพิจารณาในรอบที่ n+2 แสดงได้ดังสมการที่ (6.18) และ (6.19) ตามลำดับ โดยการคำนวณฟังก์ชันต้นทุน (g_{MPC}) ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง จะทำการคำนวณตามจำนวนสถานะการสวิตช์ที่เป็นไปได้ของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง จากนั้นจะ ใช้ค่าฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด ($g_{MPC(min)}$) ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่างเป็นค่าอ้างอิงสำหรับเลือก สถานะการสวิตช์ของอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง

$$g_{MPCm} = \left| i_{Cm}^{*^2}(n+2) - i_{Cm}^2(n+2) \right|$$
(6.18)

$$g_{MPCt} = \left| i_{Ct}^{*^2}(n+2) - i_{Ct}^2(n+2) \right|$$
(6.19)

โดยที่
$$i_{Cm}(n+2) = \frac{i_{CPm}(n+2)}{a}$$
 และ $i_{Ct}(n+2) = \frac{i_{CPt}(n+2)}{a}$

แผนภาพกระบวนการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง สามารถ แสดงได้ดังรูปที่ 6.4 กระบวนการควบคุมก<mark>ระแสชด</mark>เชยดังกล่าวมีลำดับการคำนวณ ดังนี้



รูปที่ 6.4 แผนภาพการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม MPC ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง

 $v \ddot{u} n \dot{n} 1$ วัดค่าทางไฟฟ้าในรอบปัจจุบัน ซึ่งประกอบไปด้วย กระแส $i_{C(m,t)}(n)$ และ แรงดัน $v_{PCC(m,t)}(n)$, $V_{dc}(n)$ จากนั้นทำการคำนวณค่าทางไฟฟ้าที่วัดได้ เพื่อให้ค่าดังกล่าวอ้างอิง ทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ($i_{CP(m,t)}(n)$, $v_{P(m,t)}(n)$) โดยใช้ความสัมพันธ์ของหม้อแปลงเชิงเส้น ตามที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 5

vั้นที่ 2 รับค่ากระแสอ้างอิงจากการคำนวณด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะ $(i_{C(m,t)}^*(n))$ และค่ากระแสอ้างอิงในอดีตในรอบที่ผ่านมา $(i_{C(m,t)}^*(n-1))$ จากนั้นคำนวณ ค่ากระแส $i_{C(m,t)}^*(n+2)$ ด้วยวิธีลากรานจ์ดังสมการที่ (6.2) และ (6.3)

ขั้นที่ 3 เริ่มต้นพิจารณาสถานะการสวิตช์ที่ *i* เท่ากับ 1 จากนั้นทำการคำนวณค่า ทางไฟฟ้าตามสถานะการสวิตช์ *i* นั้น ๆ โดยเริ่มจากการคำนวณกระแส *i*^{*i*}_{*CP*(*m,t*)}(*n*+1) ตามสมการที่ (6.8) และ (6.9) จากนั้นทำการคำนวณแรงดัน *v*^{*i*}_{*INV*(*m,t*)}(*n*+1) ดังสมการที่ (6.12) และ (6.13) ค่าที่ ได้จากสมการดังกล่าวจะใช้สำหรับการคำนวณแรงดัน *v*^{*i*}_{*P*(*m,t*)}(*n*+1) ดังสมการที่ (6.16) และ (6.17) นำค่าต่าง ๆ ที่ได้จากการคำนวณตามที่นำเสนอข้างต้นมาคำนวณกระแส *i*^{*i*}_{*CP*(*m,t*)}(*n*+2) ด้วยสมการ ที่ (6.10) และ (6.11) เพื่อใช้สำหรับกา<mark>รค</mark>ำนวณค่าพังก์ชันต้นทุนในขั้นตอนต่อไป

ขั้นที่ 4 คำนวณค่<mark>าฟั</mark>งก์ชันต้นทุนตามสถานะการสวิตช์ *i* (*g*^{*i*}_{*MPC*(*m*,*t*)})โดยใช้ สมการที่ (6.18) และ (6.19)

ขั้นที่ 5 วนรอ<mark>บกา</mark>รคำนวณในขั้นตอนที่ 3 และ 4 จนครบจำนวนสถานะการสวิตช์ ที่ *i* เท่ากับ 4

ขั้นที่ 6 เลือกสถานะการสวิตช์ (*i*) ที่มีค่าฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด เพื่อใช้อ้างอิงในการ สร้างสัญญาณการสวิตช์ (*S*_{1(m,t)}, *S*_{1(m,t)}, *S*_{2(m,t)}, *S*_{2(m,t)}) สำหรับใช้ในการควบคุมไอจีบีทีของวงจร กรองกำลังแอกทีฟ เพื่อให้กระแสชดเชยมีลักษณะคล้อยตามกระแสอ้างอิง

10

6.3 การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง

การจำลองสถานการณ์ระบบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าได้ถูก ดำเนินการด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแส ชดเชยของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ดังนั้น ในหัวข้อนี้จึงใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองแทนการใช้งานตัวควบคุมพีไอในส่วนของระบบควบคุมกระแสชดเชย อย่างไรก็ตาม ระบบ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟในหัวข้อนี้ยังคงใช้ตัวควบคุมพีไอ นอกจากนี้ ค่าพารามิเตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเป็นไปตามการออกแบบในบทที่ 5 โดยมีโครงสร้างของ ระบบทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าของวงจรกรองกำลังแอก ทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง แสดงได้ดังรูปที่ 6.5 ซึ่งได้ทำการทดสอบกับระบบ โหลดสมดุล และโหลดไม่สมดุล เช่นเดียวกับการทดสอบในหัวข้อที่ 5.5.1 และ 5.5.2 ตามที่ได้นำเสนอ ไว้ในบทที่ 5 เพื่อใช้สำหรับการยืนยันสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า และสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง

6.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดสมดุล

ระบบทดสอบที่พิจารณาในหัวข้อนี้มีการใช้งานโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบสมดุล โดยรายละเอียดของแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟส ($v_{sa},\,v_{sb},\,v_{sc}$) และการใช้งานโหลดรถไฟ ความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าสามารถศึกษาได้จากหัวข้อที่ 4.5.2 การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบทดสอบดังกล่าว มีวัตถประสงค์ในการทดสอบสมรรถนะการ ้ควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกที่ฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสำหรับ ระบบที่มีการจ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้าแ<mark>บบ</mark>สมดุล โดยมีค่าความถี่การสุ่มตัวอย่าง (sampling time) ของตัวควบคุมเท่ากับ 100 กิโลเฮิรตช์ ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณี กระแสโหลดรถไฟความเร็วสูงที่พิจารณา <mark>กรณีกร</mark>ะแสโหลดลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา และ ้กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจากกระแสโหลด<mark>ที่</mark>พิจารณ<mark>า</mark> สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 6.6 ถึง 6.8 ตามลำดับ สังเกตได้ว่า รูปสัญญาณแรงดัน v_{Sa}, v_{Sb} และ v_{Sc} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยมี ค่า %*THD*, เท่ากับ 10.3% ทั้งสาม<mark>เฟส</mark> ส่งผลให้รูปสัญญาญแรงดัน v_{PCCm} และ v_{PCCt} มีลักษณะ ้ผิดเพี้ยนตามไปด้วย โดยมีค่า %**THD**, เท่ากับ 10.17<mark>%</mark> และ 10.18% ตามลำดับ เมื่อวงจรกรอง ้กำลังแอกทีฟเริ่มฉีดกระแสชดเช<mark>ยที่</mark>เวลา 0.05 วินาที เป็<mark>นต้น</mark>ไป ปรากฏว่า รูปสัญญาณกระแส *i*_{sm} และ i_s จากที่มีลักษณะผิดเพี<mark>้ย</mark>นไปจากรูปสัญญาณไซน์กลับมามีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์มากขึ้น ้ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ตามไปด้วย จากผล การทดสอบกรณีกระแสโหลดที่พิจารณาดังแสดงในรูปที่ 6.6 พบว่า ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยเข้า ้สู่ระบบที่เวลา 0.05 วิน<mark>าที ตัว</mark>ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบ<mark>บจำลอ</mark>งสามารถควบคุมให้รูปสัญญาณ กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตาม i_{Cm}^* และ i_{Ct}^* ตามลำดับ ทำให้รูปสัญญาณ i_{Sm} , i_{St} , i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยค่า % THD_i ในแต่ละเฟสแสดงได้ดังตาราง ที่ 6.3 นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาค่า *PF* ก่อนการฉีดกระแสชดเชยมีค่าเท่ากับ 0.97 ซึ่งภายหลังการ ชดเซย พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสามารถปรับปรุงค่า *PF* ให้มีค่าเท่ากับ 0.99 ในส่วนของค่า %*CUF* มีค่าเท่ากับ 0% ทั้งก่อนการชดเชยและภายหลังการชดเชย เนื่องจากระบบที่ พิจารณามีลักษณะการจ่ายโหลดแบบสมดุล

ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในกรณีกระแสโหลด ลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณาดังแสดงในรูปที่ 6.7 สังเกตได้ว่า ที่เวลา 0.25 วินาที มีการ เปลี่ยนแปลงกระแสโหลดจากกระแสโหลดที่พิจารณาแบบทันทีทันใด ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองสามารถควบคุมกระแส i_{Cn} และ i_{Cl} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{Cl}^* ได้แบบทันทีทันใด ซึ่งเป็นผลตอบสนองที่รวดเร็วในสภาวะชั่วครู่ และเมื่อพิจาณาที่สภาวะอยู่ตัว พบว่า ภายหลังการชดเชยรูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{Sl} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์มากขึ้นเมื่อ เทียบกับก่อนการชดเชย ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณ ไซน์ตามไปด้วย โดยมีค่า %THD_i ในแต่ละเฟสแสดงได้ดังตารางที่ 6.3 แต่อย่างไรก็ตามค่า %THD_i



รูปที่ 6.5 โครงสร้างระบบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม MPC สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย



รูปที่ 6.6 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา



รูปที่ 6.7 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดลดลง



รูปที่ 6.8 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น

ในกรณีกระแสโหลดลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณาในแต่ละเฟสมีค่าสูงกว่าข้อกำหนดของ มาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ด้วยเหตุผลจากกระแส i_{Cn} และ i_{Ci} ที่ฉีดเข้าสู่จุด PCC มีการ กระเพื่อมสูง ส่งผลให้กระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยมีกระเพื่อมของรูปสัญญาณตามไปด้วย ทำให้ค่า %*THD*, ในแต่ละเฟสมีค่าสูงกว่ามาตรฐาน หากตัวควบคุมกระแสชดเชยสามารถควบคุม กระแส i_{Cm} และ i_{Ci} ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟให้มีลักษณะการกระเพื่อมต่ำ จะส่งผลให้ค่า %*THD*, ในแต่ละเฟสลดลงตามไปด้วย ดังนั้น การแก้ปัญหากระกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{Ci} จึงเป็นประเด็นที่ผู้วิจัยให้ความสำคัญสำหรับการพัฒนาตัวควบคุมกระแสชดเชยของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟ เพื่อให้กระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยมีค่า %*THD*, เป็นไปตาม มาตรฐาน IEEE standard 519-2014 นอกจากนี้ ระบบที่พิจารณายังคงมีการใช้งานโหลดรถไฟ ความเร็วสูงแบบสมดุล ส่งผลให้ %*CUF* ก่อนและหลังการชดเชยมีค่าเท่ากับ 0% และการควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองให้ผลการ ปรับปรุงค่า *PF* ที่ดีขึ้น โดยพิจารณาจากค่า *PF* ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย แสดงได้ดังตารางที่ 6.3

	สภาวะของ	%TI ด้านเพ	<i>HD_i</i> สร่วม	<i>D_i %THD_i</i> ชร่วม ด้านสามเฟส			%CUF	PF	
ประเภท ของ	ระเภท กระแล ของ โหลด 🚄		เฟส <i>t</i>	เฟส a	เฟส <i>b</i> เฟส <i>c</i>				
ตัว	ก่อนการชดเชย								
ควบคุม	พิจารณา	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976	
กระแส	ଗଉର୍	21.35	19.58	21.25	20.09	19.17	0.00	0.974	
ชดเชย	เพิ่มขึ้น	22.77	22.22	22.75	22.39	22.29	0.00	0.976	
	ภายหลังการชดเชย								
	พิจารณา	3.36	3.45	3.35	3.34	3.50	0.00	0.997	
PI	ลดลง	5.52	5.86	5.49	5.65	5.83	0.00	0.991	
	เพิ่มขึ้น	2.50	2.46	2.59	1.98	1.93	0.00	0.999	
	พิจารณา	3.38	3.40	3.37	3.33	3.45	0.00	0.997	
MPC	ลดลง	5.75	5.62	5.70	5.54	5.69	0.00	0.990	
	เพิ่มขึ้น	2.14	2.32	2.45	2.34	2.36	0.00	0.999	

ตารางที่ 6.3 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุล ระหว่างตัวควบคม PI และตัวควบคม MPC

ผลการทดสอบในรูปที่ 6.8 เป็นการพิจารณาในกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจากกระแส โหลดที่พิจารณาที่เวลา 0.45 วินาที ซึ่งพบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสามารถควบคุม กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i^{*}_{Cm} และ i^{*}_{Ct} ได้แบบทันทีทันใดทั้งในสภาวะชั่ว ครู่และในสภาวะอยู่ตัว ส่งผลให้รูปสัญญาณ i_{sm} และ i_{st} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ อีกทั้ง กระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} ก็มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ตามไปด้วย โดยมีค่า %*THD*_i อยู่ ภายใต้กรอบของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 6.3 นอกจากนี้ ตัว ประกอบกำลังภายหลังการชดเชยมีเท่ากับ 0.99 สำหรับค่า %*CUF* มีค่าเท่ากับ 0% ทั้งก่อนการ ชดเชยและภายหลังการชดเชย ในส่วนของผลการจำลองสถานการณ์ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ด้วยตัวควบคุมพีไอ พบว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมค่าแรงดัน V_{DC} ให้ใกล้เคียงกับแรงดัน V_{DC}^* ถึงแม้ว่ากระแสโหลดที่พิจารณามีการเปลี่ยนแปลงอย่างทันทีทันใด ดังแสดงในรูปที่ 6.6 ถึง 6.8 ดัชนี ชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในสภาวะโหลดต่าง ๆ กรณีโหลดสมดุล แสดงได้ดัง ตารางที่ 6.3

การเปรียบเทียบสมรรถนะ<mark>กา</mark>รควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ้ด้วยตัวควบคุมพีไอและตัวควบคุมแบบทำ<mark>นาย</mark>ที่ใช้แบบจำลอง แสดงได้ดังรูปที่ 6.9 เมื่อพิจารณาใน ้สภาวะชั่วครู่ สังเกตได้ว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองให้ผลตอบสนองของการควบคุม ้กระแสชดเชยที่รวดเร็วกว่าตัวควบคุมพีไอ <mark>แ</mark>ละสามารถแก้ไขปัญหาการเพิ่มขึ้นของกระแสที่แหล่งจ่าย ในสภาวะชั่วครู่จากการฉีดกระแสชดเ<mark>ชย</mark>ที่ผิดพล<mark>าด</mark>ไปจากกระแสอ้างอิงของตัวควบคุมพีไอ ดังนั้น การฉีดกระแสชดเชยของวงจรกรองก<mark>ำลัง</mark>แอกทีฟ โดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ไม่ ้ส่งผลกระทบต่อการขับเคลื่อนรถไ<mark>ฟคว</mark>ามเร็วสูงของร<mark>ะบบรา</mark>งไฟฟ้า นอกจากนี้ ในสภาวะอยู่ตัว พบว่า การควบคุมกระแสชดเชยด้วย<mark>ตัวค</mark>วบคุมพีไอและตัวค<mark>วบค</mark>ุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสามารถ ควบคุมกระแสกระแสชดเชยให้มีลักษณะคล้อยตามกระแสอ้างอิง ถึงแม้ว่ากระแสโหลดมีการ เปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา แต่ในกรณีกระแสโหลดลดลงรูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{c_t} จากตัวควบคุมทั้งสอ<mark>งชนิ</mark>ดมีการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูง ส่งผลให้กระแสที่แหล่งจ่ายในแต่ละ เฟสเกิดกระเพื่อมของร<mark>ูปสัญญาณตามไปด้วย โดยมีค่า</mark> %*THD*, สูงกว่าข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-201<mark>4 เมื่อพิจารณาดัชนีชี้วัดสมรรถนะการ</mark>ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าใน ระบบรางไฟฟ้าในตารางที่ 6.3 <mark>สามารถบ่งชี้ได้ว่าตัวควบคุ</mark>มพีไอและตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในสภาวะอยู่ตัว ใกล้เคียงกัน เนื่องจากมี %THD, และ PF ในสภาวะโหลดต่าง ๆ กรณีโหลดสมดุลใกล้เคียงกัน จาก เหตุผลข้างต้น สามารถยืนยันได้ว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองมีสมรรถนะการควบคุม กระแสชดเชยในสภาวะชั่วครู่ที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ แต่อย่างไรก็ตาม กระแสชดเชยของตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองยังคงมีการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูงในช่วงสภาวะอยู่ตัว ซึ่งเป็น ประเด็นที่จะได้รับการพัฒนาตัวควบคุมในอนาคต



รูปที่ 6.9 การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุม MPC สำหรับระบบโหลดสมดุล

6.3.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุล

ระบบรางไฟฟ้าที่มีการจ่ายโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบไม่สมดุล เป็นระบบทดสอบที่ แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยรูปสัญญาณแรงดัน v_{Sa} , v_{Sb} และ v_{Sc} มีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.3% ทั้งสามเฟส ส่งผลให้รูปสัญญาญแรงดัน v_{PCCm} และ v_{PCCi} มี

้ลักษณะผิดเพี้ยนตามไปด้วย โดยมีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.17% และ 10.18% ตามลำดับ และทำ การพิจารณาลักษณะการจ่ายโหลดรถไฟความเร็วสงออกเป็นสามช่วง คือ ช่วงแรกมีการจ่ายโหลด แบบสมดุล ช่วงที่สองมีการจ่ายโหลดรถไฟฟ้าเฉพาะเฟส m และช่วงที่สามมีการจ่ายโหลดรถไฟฟ้า เฉพาะเฟส t รายละเอียดของระบบทดสอบดังกล่าวสามารถศึกษาได้จากหัวข้อที่ 4.5.4 สำหรับ โครงสร้างส่วนอื่น ๆ จะมีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบกรณีโหลดสมดลตามที่ได้นำเสนอในหัวข้อ ที่ผ่านมา ซึ่งสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 6.5.4 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าในระบบดังกล่าว แสดงได้ดังรูปที่ 6.10 ถึง 6.12 โดยเป็นการพิจารณากรณีโหลดสมดุล (กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา) กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส m และกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส t ตามลำดับ เมื่อพิจารณาภายหลังการฉีดกระแสชดเชย (i_{C_n}, i_{C_t}) ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเข้าสู่ระบบที่จุด PCC พบว่า ผลการฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ท<mark>ำใ</mark>ห้รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{st} กลับมามีลักษณะ ใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ ส่งผลให้รูปสัญ<mark>ญาณ</mark>กระแส $i_{sa},\,i_{sb}$ และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูป ้สัญญาณไซน์และมีลักษณะสมดลตามไปด้<mark>วย โดยมี</mark>ค่า %*THD*, ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยในแต่ เฟสมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย นอกจ<mark>า</mark>กนี้ ภา<mark>ย</mark>หลังการชดเชย %*CUF* ยังมีค่าลดลงเป็นอย่าง มาก ดัชนีชี้วัดดังกล่าว ให้ความหมายว่า รูปสัญญ<mark>าณ</mark>กระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} สามารถกลับมามี ้ลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์แล<mark>ะอยู่ในสภาวะสมดุ</mark>ลได้ ผลการกำจัดฮาร์มอนิกและการปรับปรุง ้ค่าตัวประกอบความไม่สมดุลยัง<mark>ได้ช่</mark>วยปรับปรุงค่า **PF** ของระบบให้มีค่าใกล้เคียงหนึ่ง ผลการ ทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับทั้งสามช่วงของระบบทดสอบได้ถูกนำเสนอไว้ ดัง ิตารางที่ 6.4 แต่อย่างไรก็ตาม %*THD*, ในกรณีโหลดไม่สมดุลมีค่าเกินข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เนื่อ<mark>งจ</mark>ากว<mark>งจรกรองกำลังแอกทีฟที่ใ</mark>ช้ตัว<mark>คว</mark>บคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองมี การฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Cr} ที่เกิดการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูง ส่งผลให้กระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ภายหลังการชดเชยมีการ<mark>กระเพื่อมของรูปสัญญาณสูงตามไปด้วย เป็</mark>นผลให้ %*THD*, ภายหลังการ ้ ฉีดกระแสชดเชยในแต่เฟสมี<mark>ค่าเกินมาตรฐาน ซึ่งปัญหาในส่วนนี้ไ</mark>ด้เกิดขึ้นทั้งในระบบควบคุมกระแส ้ชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอและตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงให้ ความสำคัญในประเด็นปัญหาดังกล่าวสำหรับการพัฒนาระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรอง ้กำลังแอกทีฟ นอกจากนี้ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมแรงดัน $V_{\scriptscriptstyle DC}$ ให้มีค่าใกล้เคียงแรงดัน $V_{\scriptscriptstyle DC}^{*}$ ตลอดทุกช่วงการทดสอบ ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าทั้งสามช่วงการทดสอบ สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 6.4



รูปที่ 6.10 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m*



รูปที่ 6.11 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *t*

สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของเฟส m และเฟส t ระหว่างตัวควบคุมพี่ไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง แสดงได้ดังรูปที่ 6.12 จากรูปดังกล่าว ผู้วิจัยได้นำเสนอผล การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยออกเป็นสองประเด็น คือ สมรรถนะการควบคุม กระแสชดเชยในสภาวะชั่วครู่ และสภาวะอยู่ตัว จากผลการศึกษา พบว่า ในสภาวะอยู่ตัว ตัวควบคุม พีไอและตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง สามารถควบคุมให้กระแสชดเชยมีลักษณะคล้อยตาม กระแสอ้างอิงทั้งในกรณีโหลดสมดุลและโหลดไม่สมดุล แต่อย่างไรก็ตาม ลักษณะการคล้อยตามของ กระแสชดเชยมีการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูงเมื่อโหลดไม่สมดุล ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อ กระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่าย ทำให้ $\%THD_i$ ของกระแสที่แหล่งจ่ายสูงกว่ามาตรฐาน IEEE standard 519-2014 และเมื่อพิจารณาสภาวะชั่วครู่ ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ให้ผล การตอบสนองที่เร็วกว่าตัวควบคุมพีไอ พิจารณาได้จากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสามารถ ควบคุมกระแส i_{Cn} และ i_{Ci} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{Ci}^* ได้อย่างทันทีทันใด เมื่อมี การเปลี่ยนแปลงกระแสโหลด ผลการทดสอบดังกล่าวสามารถยืนยันได้ว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสชดเชยที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ

ประเภท	สภาวะของ	<i>%THD_i</i> ด้านเฟสร่วม		<i>%THD</i> i ด้า <mark>น</mark> สามเฟส			%CUF	PF
ของ	กระแสไหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส a	เ <mark>ฟส</mark> b	เฟส <i>c</i>		
ตัว		IE	ก่อ	่านการชดเ	ชย			
ควบคุม	สมดุล	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976
กระแส	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	22.22	0.00	22.17	<mark>2</mark> 0.52	24.14	95.45	0.694
ชดเชย	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	0.00	21.19	8.04	21.85	20.46	95.45	0.703
	ภายหลังการชดเชย							
	สมดุล	3.36	3.45	3.35	3.34	3.50	0.00	0.997
PI	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	8.25	8.20	8.19	8.19	8.13	0.50	0.987
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	8.29	8.45	8.24	8.49	8.21	0.51	0.987
	สมดุล	3.36	3.45	3.35	3.34	3.50	0.00	0.997
MPC	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	8.29	8.02	8.23	8.24	7.82	0.25	0.987
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	8.10	8.29	8.04	8.14	8.23	0.26	0.987

ตารางที่ 6.4 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วั<mark>ดสม</mark>รรถนะการ<mark>ปรับ</mark>ปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล ระหว่างตัวควบคุ<mark>ม P</mark>I และตัวควบคุม MPC



รูปที่ 6.12 การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุม MPC สำหรับระบบโหลดไม่สมดุล

6.4 สรุป

บทนี้ได้นำเสนอระบบควบคุมกระแสชดเซยสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ซึ่งตัวควบคุมดังกล่าวมีจุดเด่น คือ การลดผลกระทบจากการประวิงเวลา ทางดิจิตอลส่งผลให้มีผลตอบสนองที่รวดเร็ว ด้วยเหตุนี้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง จึงให้ สมรรถนะการติดตามกระแสอ้างอิงสำหรับกระแสชดเชยในสภาวะชั่วครู่ที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ สามารถแก้ไขปัญหาการเพิ่มขึ้นของกระแสที่แหล่งจ่ายในสภาวะชั่วครู่จากการฉีดกระแสชดเชยที่ ผิดพลาดไปจากกระแสอ้างอิงของตัวควบคุมพีไอ และการฉีดกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองไม่ส่งผลกระทบต่อการขับเคลื่อนรถไฟความเร็ว สูงของระบบรางไฟฟ้า โดยมีการยืนยันผลการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองด้วยเทคนิคฮาร์แวร์ในลูป อย่างไรก็ตาม จากผลการทดสอบ สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง ยังปรากฏว่า ในสภาวะกระแสโหลดลดลงจากกระแสที่พิจารณา โหลดไม่สมดุลเฟส *m* และโหลดไม่สมดุลเฟส *t* ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการกำจัดฮาร์มอนิก (%*THD*_i) ภายหลังการชดเชย มีค่าสูงขึ้นเกินกรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เนื่องด้วยกระแสชดเชยมีการกระเพื่อมของ รูปสัญญาณสูง ข้อด้อยในส่วนนี้ของระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองจะได้รับการพัฒนา ซึ่งจะกล่าวในบทต่อไป



บทที่ 7 ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนาย ที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต

7.1 บทนำ

้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต (Modulated Model Predictive Control: M²PC) ได้ถูกนำเสนอใ<mark>นปี</mark> ค.ศ. 2014 โดย Tarisciotti และคณะ (L. Tarisciotti et al., 2014) ซึ่งตัวควบคุมดังกล่าวได้รับกา<mark>รพั</mark>ฒนามาจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง (MPC) โดยการนำเทคนิคการสร้างสัญญา<mark>ณสวิตช์</mark>ด้วยวิธีสเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์ (Space Vector Modulator : SVM) มาประยุกต์ใช้งานร่ว<mark>ม</mark>กับตัว<mark>ค</mark>วบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ทำให้สัญญาณ การสวิตช์ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่างมีค่าไม่คง<mark>ตั</mark>ว เนื่องด้วยมีการพิจารณาค่าวัฏจักรหน้าที่ (duty cycle) ของสัญญาณการสวิตช์ ทำให<mark>้มีป</mark>ระสิทธิผล<mark>กา</mark>รสวิตช์ที่ดีขึ้น สามารถลดการกระเพื่อมของ ้สัญญาณเอาต์พุต และลดปริมาณฮ<mark>าร์ม</mark>อนิกอันเนื่องจากการสวิตช์ เป็นการปรับปรุงข้อด้อยของ ้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจ<mark>ำลอ</mark>ง ด้ว<mark>ยเหตุนี้ ในง<mark>านว</mark>ิจัยวิทยานิพนธ์นี้จึงได้นำตัวควบคุมแบบ</mark> ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมาใช้สำหรับการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง ้แอกทีฟ เพื่อวัตถุประสงค์ในการแก้ไขปัญหาการกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแสชดเชยที่ส่งผลให้ค่า เปอร์เซ็นต์ความเพี้ยนของกระแสฮาร์มอนิก (%THD;) ภายหลังการชดเชย มีค่าสูงขึ้นเกินกรอบ มาตรฐาน IEEE standa<mark>rd 51</mark>9-2014 ตามที่ได้นำเสนอในบทก่อนห</mark>น้านี้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการ<mark>มอดูเล</mark>ตจึงให้สมรรถนะการควบคุ<mark>มกระแ</mark>สชดเชยให้มีค่าใกล้เคียงกระแส ้อ้างอิงในสภาวะอยู่ตัวที่ดีกว่<mark>าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำล</mark>อง รายละเอียดหลักการทำงานและ แนวทางการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ มอดูเลต สำหรับวงจรกรองกำลังแอกที่ฟ รวมทั้งผลการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบราง ไฟฟ้าโดยใช้เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูปเพื่อเป็นการยืนยันสมรรถนะด้านการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าและสมรรถนะด้านการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วย ้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตได้ถูกนำเสนอไว้อย่างละเอียดในบทนี้

7.2 ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต

ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต มีพื้นฐานมาจากตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยตัวควบคุมดังกล่าวมีการนำเทคนิคการสวิตช์ด้วยวิธีสเปซเวกเตอร์ มอดูเลเตอร์มาประยุกต์ใช้งานร่วมกับตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ทำให้สัญญาณการสวิตช์ ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่างมีค่าไม่คงตัว เนื่องจากมีการพิจารณาค่าวัฏจักรหน้าที่ (duty cycle) ตามเทคนิคสเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์ในการสร้างสัญญาณการสวิตช์ ซึ่งแตกต่างจากตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองที่มีสัญญาณการสวิตช์คงตัวในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง จึงทำให้ตัวควบคุม ดังกล่าวสามารถให้ประสิทธิผลการสวิตช์ที่ดีขึ้น และลดปริมาณฮาร์มอนิกของสัญญาณเอาต์พุตจาก ผลการสวิตช์ โดยสามารถพิจารณาได้จากการกระเพื่อม (ripple) ของรูปสัญญาณเอาต์พุตจาก ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมีค่าน้อยกว่าจากการใช้งานตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลอง ดังแสดงในรูปที่ 7.1 นอกจากนี้ จากรูปดังกล่าวยังสังเกตได้ว่า ผลจากการลด การกระเพื่อมทำให้สัญญาณเอาต์พุตมีลักษณะใกล้เคียงสัญญาณอ้างอิงมากขึ้นอีกด้วย ดังนั้น ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตจึงมีสมรรถนะในการควบคุมสัญญาณ เอาต์พุตให้มีค่าใกล้เคียงสัญญาณอ้างอิงที่ดีกว่าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง



รูปที่ 7.1 สัญญาณการสวิตช์และสัญญาณเอาต์พุตจากตัวควบคุม MPC และตัวควบคุม M²PC

จากจุดเด่นของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ในงานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้จึงได้นำเสนอระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต เพื่อวัตถุประสงค์ในการแก้ไขปัญหา การกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแสชดเชยที่ส่งผลให้ %*THD*, ภายหลังการชดเชย มีค่าสูงขึ้นเกิน ข้อกำหนดตามมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 โดยสามารถแสดงโครงสร้างของระบบควบคุม ดังกล่าวดังรูปที่ 7.2 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า การควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนาย ที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมีส่วนที่สำคัญ 4 ส่วน ประกอบด้วย การทำนายกระแสอ้างอิงใน อนาคต (reference current prediction) การทำนายกระแสชดเชยในอนาคต (compensating current prediction) การคำนวณค่าวัฏจักรหน้าที่ในช่วงเวลาสุ่มตัวอย่าง (time interval calculation) และกระบวนการหาฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุดเพื่อให้ได้สถานะการสวิตช์เหมาะที่สุดที่ทำให้ กระแสชดเชยมีค่าใกล้เคียงกระแสอ้างอิง (Minimization of cost function) องค์ประกอบทั้ง 4 ส่วนของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถอธิบายได้ดังต่อไปนี้



รูปที่ 7.2 โครงสร้างกา<mark>รควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง</mark>แอกทีฟด้วยตัวควบคุม M²PC

7.2.1 การทำนายกระแสอ้างอิ่งในอนาคตสำหรับตัวควบคุม M²PC

การทำนายค่ากระแสอ้างอิงในอนาคตของเฟส m และเฟส t ของตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมีการคำนวณในลักษณะเดียวกันกับการทำนายกระแส อ้างอิงในอนาคตของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองที่ได้นำเสนอในบทที่ 6 โดยสามารถ คำนวณได้จากค่ากระแสอ้างอิงที่ได้จากการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ และทำการทำนาย ค่ากระแสอ้างอิงของเฟส m และเฟส t ในรอบ n+2 ($i_{cm}^*(n+2)$, $i_{c1}^*(n+2)$) เพื่อวัตถุประสงค์ใน การชดเชยการประวิงเวลาทางดิจิตอลที่เกิดจากการคำนวณบนบอร์ดไมโครคอนโทรลเลอร์ และ กระบวนการส่งข้อมูลจากบอร์ดไมโครคอนโทรลเลอร์ไปยังอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์กำลัง ดังนั้น กระแส $i_{cm}^*(n+2)$ และ $i_{c1}^*(n+2)$ สามารถคำนวณได้ดังสมการที่ (6.2) และ (6.3) ตามลำดับ (รายละเอียด ของการคำนวณค่าดังกล่าวสามารถศึกษาได้จากหัวข้อที่ 6.2.1)
7.2.2 การทำนายกระแสชดเชยในอนาคตสำหรับตัวควบคุม M²PC

การทำนายกระแสชดเชยของเฟส m และเฟส t เริ่มต้นจากการพิจารณาโครงสร้าง ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้าในรูปที่ 5.1 เพื่อหาแบบจำลองไม่ต่อเนื่อง (discrete model) ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ จากนั้นทำนายกระแสชดเชยทางด้านวงจรกรอง กำลังแอกทีฟของเฟส m และเฟส t ในอนาคตรอบที่ n+2 ($i_{CPm}(n+2), i_{CPt}(n+2)$) โดยพิจารณา จากแบบจำลองไม่ต่อเนื่องของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ แสดงได้ดังสมการที่ (6.10) และ (6.11) ตามลำดับ (รายละเอียดที่มาของสมการได้อธิบายไว้ในหัวข้อที่ 6.2.2) การคำนวณ $i_{CPm}(n+2)$ และ $i_{CPt}(n+2)$ ในสมการที่ (6.10) และ (6.11) พบว่า สมการดังกล่าวติดอยู่ในเทอมของค่าแรงดันของ วงจรอินเวอร์เตอร์เฟส m และเฟส t ในอนาคตรอบที่ n+1 ($v_{INVm}(n+1), v_{INVt}(n+1)$) และค่า ี แรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ทางด้านวงจรกรองก<mark>ำลัง</mark>แอกทีฟของเฟส *m* และเฟส *t* ในอนาคตรอบที่ *n*+1 $(v_{Pm}(n+1), v_{Pt}(n+1))$ โดยในเทอมของ $v_{INVm}(n+1)$, และ $v_{INVt}(n+1)$ จะต้องพิจารณา ้ความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าทางด้านอินพุตและเอาต์พุตของวงจรอินเวอร์เตอร์ในแต่ละเฟสร่วมกับ ้เทคนิคสเปซเวกเตอร์มอดเลเตอร์สำหรับว[ุ]งจรอิน<mark>เ</mark>วอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าหนึ่งเฟส ซึ่ง เทคนิคดังกล่าวมีรูปแบบการสวิตช์ของไอจีบีที (S_1,S_2) (K. Antar, et al., 2018) แสดงได้ดังรูปที่ 7.3 จากรูปดังกล่าวสามารถแบ่งออกได้เป็น 4 สถานะเวกเตอร์ ประกอบด้วย $\mathbf{V}_0(0,0)$ $\mathbf{V}_1(1,0)$ $\mathbf{V}_2(0,1)$ $\mathbf{V}_3(1,1)$ โดยที่ \mathbf{V}_0 และ \mathbf{V}_3 คือ เวกเตอร์ศูนย์ (zero vector: \mathbf{V}^0) ในส่วน \mathbf{V}_1 และ \mathbf{V}_2 คือ เวกเตอร์แอกทีฟ (active vector: \mathbf{V}^a) ตำแหน่งของเวกเตอร์แรงดันทั้งหมดแบ่งได้เป็นสองส่วน ้ เรียกว่า เซกเตอร์ (sector) ใน<mark>แ</mark>ต่ละเซกเตอร์จะมีมุมกว้างเท่ากัน คือ π เรเดียน แสดงได้ดังรูปที่ 7.4



รูปที่ 7.3 รูปแบบการสวิตช์ของไอจีบีที

จากการพิจารณารูปแบบการสร้างสัญญาณการสวิตช์ด้วยเทคนิคสเปซเวกเตอร์ มอดูเลเตอร์จะมีเวกเตอร์แอกทีฟ และเวกเตอร์ศูนย์เข้ามาเกี่ยวข้องในการพิจารณาเทอมของ $v_{INV,m}(n+1)$ และ $v_{INV}(n+1)$ ดังนั้น การทำนายกระแสชดเชย $i_{CPm}(n+2)$ และ $i_{CPt}(n+2)$ จึง ประกอบไปด้วย กระแสชดเชยในอนาคตเวกเตอร์แอกทีฟของเฟส *m* และเฟส t ($i_{CPm}^{a}(n+2)$, $i_{CPt}^{a}(n+2)$) และกระแสชดเชยในอนาคตเวกเตอร์ศูนย์ของเฟส *m* และเฟส t ($i_{CPm}^{0}(n+2)$, $i_{CPt}^{0}(n+2)$) โดยการคำนวณค่ากระแสชดเชยในอนาคตเวกเตอร์แอกทีฟและเวกเตอร์ศูนย์แสดงได้ดัง สมการที่ (7.1) ถึง (7.4) ตามลำดับ ซึ่งสมการดังกล่าวอ้างอิงมาจากแบบจำลองไม่ต่อเนื่องของวงจร กรองกำลังแอกทีฟ ตามที่ได้นำเสนอไว้ในหัวข้อ 6.2.2



รูปที่ 7<mark>.4 ส</mark>ถานะเวกเตอร์แรงดั<mark>นในแ</mark>ต่ละเซกเตอร์

$$i_{CPm}^{a}(n+2) = \left(1 - \frac{R_{C}T_{s}}{L_{C}}\right)i_{CPm}(n+1) + \frac{T_{s}}{L_{c}}\left(v_{INVm}^{a}(n+1) - v_{Pm}(n+1)\right)$$
(7.1)

$$i_{CPt}^{a}(n+2) = \left(1 - \frac{R_{C}T_{s}}{L_{C}}\right)i_{CPt}(n+1) + \frac{T_{s}}{L_{c}}\left(v_{INVt}^{a}(n+1) - v_{Pt}(n+1)\right)$$
(7.2)

$$i_{CPm}^{0}(n+2) = \left(1 - \frac{R_{C}T_{s}}{L_{C}}\right)i_{CPm}(n+1) + \frac{T_{s}}{L_{c}}\left(v_{INVm}^{0}(n+1) - v_{Pm}(n+1)\right)$$
(7.3)

$$i_{CP_t}^0(n+2) = \left(1 - \frac{R_C T_s}{L_C}\right) i_{CP_t}(n+1) + \frac{T_s}{L_c} \left(v_{INV_t}^0(n+1) - v_{P_t}(n+1)\right)$$
(7.4)

การคำนวณค่ากระแสชดเชยในอนาคตของเวกเตอร์แอกทีฟและเวกเตอร์ศูนย์ ใน สมการที่ (7.1) ถึง (7.4) ค่าดังกล่าวมีความสัมพันธ์กับเทอมของค่าแรงดันของวงจรอินเวอร์เตอร์ใน อนาคตรอบที่ n+1 ของเวกเตอร์ แอกที ฟและเวกเตอร์ ศูนย์ ($v_{INVm}^a(n+1)$, $v_{INVt}^a(n+1)$, $v_{INVt}^0(n+1)$) โดยการคำนวณหาค่า $v_{INVm}^a(n+1)$ และ $v_{INVt}^a(n+1)$ สามารถ พิจารณาได้จากความสัมพันธ์ของแรงดันไฟฟ้าทางด้านอินพุตและเอาต์พุตของวงจรอินเวอร์เตอร์ใน แต่ละเฟสร่วมกับสถานะการสวิตช์ของเวกเตอร์แอกทีฟตามรูปแบบการสวิตช์ แสดงได้ดังสมการที่ (7.5) และ (7.6) ตามลำดับ นอกจากนี้ การคำนวณหาค่า $v_{INVm}^0(n+1)$ และ $v_{INVt}^0(n+1)$ จะ พิจารณาร่วมกับสถานะการสวิตช์ของเวกเตอร์ศูนย์ตามรูปแบบการสวิตช์ แสดงได้ดังสมการที่ (7.7) และ (7.8) ตามลำดับ

$$v_{INVm}^{a}(n+1) = d_{m}^{a} \left(S_{1m}^{a} - S_{2m}^{a} \right) \times V_{DC}(n)$$
(7.5)

$$v_{INVt}^{a}(n+1) = d_{t}^{a} \left(S_{1t}^{a} - S_{2t}^{a} \right) \times V_{DC}(n)$$
(7.6)

$$v_{INVm}^{0}(n+1) = d_{m}^{0} \left(S_{1m}^{0} - S_{2m}^{0} \right) \times V_{DC}(n)$$
(7.7)

$$v_{INVt}^{0}(n+1) = d_{t}^{0} \left(S_{1t}^{0} - S_{2t}^{0} \right) \times V_{DC}(n)$$
(7.8)

จากการพิจารณารูปแบบการสวิตช์ในรูปที่ 7.3 พบว่า ในกรณีเวกเตอร์ศูนย์มีรูปแบบ การ on (1) และ off (0) ของสวิตช์ไอจีบีที $(S^0_{1(m,t)}, S^0_{2(m,t)})$ คือ 0,0 และ 1,1 เมื่อแทนค่าดังกล่าว ลงในสมการที่ (7.7) และ (7.8) ปรากฏว่า แรงดัน $v^0_{INVm}(n+1)$ และ $v^0_{INVr}(n+1)$ มีค่าเท่ากับ 0 ดังนั้นสามารถคำนวณกระแส $i^0_{CPm}(n+2)$ และ $i^0_{CPt}(n+2)$ ได้ใหม่ดังสมการที่ (7.9) และ (7.10) ตามลำดับ

$$\dot{i}_{CPm}^{0}(n+2) = \left(1 - \frac{R_{C}T_{s}}{L_{C}}\right)\dot{i}_{CPm}(n+1) - \frac{T_{s}}{L_{c}}v_{Pm}(n+1)$$
(7.9)

$$i_{CPt}^{0}(n+2) = \left(1 - \frac{R_{C}T_{s}}{L_{C}}\right) i_{CPt}(n+1) - \frac{T_{s}}{L_{c}} v_{Pt}(n+1)$$
(7.10)

ในส่วนของค่าแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟของเฟส m และเฟส t ในอนาคตรอบที่ n+1 (v_{pm}(n+1), v_{pt}(n+1)) สามารถพิจารณาได้ในลักษณะเดียวกับการทำนาย กระแสอ้างอิง โดยการใช้วิธีลากรานจ์ ซึ่งสามารถแสดงได้ดังสมการที่ (7.11) โดยมีสัมประสิทธิ์ของ ลากรานจ์แต่ละอันดับในกรณีการทำนายในรอบที่ n+1 แสดงได้ในตารางที่ 7.1 (M. Odavic et al., 2010) งานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้เลือกใช้สมการลากรานจ์อันดับที่หนึ่งสำหรับการคำนวณแรงดัน $v_{Pm}(n+1)$ และ $v_{Pt}(n+1)$ เนื่องจากต้องการลดความซับซ้อนในการคำนวณ และสมการลากรานจ์ อันดับที่หนึ่งมีความเพียงพอสำหรับการทำนายค่าแรงดันดังกล่าวสำหรับงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ ดังนั้น แรงดัน $v_{Pm}(n+1)$ และ $v_{Pt}(n+1)$ สามารถคำนวณได้ดังสมการที่ (7.12) และ (7.13) ตามลำดับ

$$v_{P(m,t)}(n+1) = a_0 v_{P(m,t)}(n) + a_1 v_{P(m,t)}(n-1) + \dots + a_x v_{P(m,t)}(n-x)$$
(7.11)

โดยที่ *a*₀ จนถึง *a*_x คือ สัมประสิทธ์ของลากรานจ์ สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 7.1 *x* คือ อันดับของลากรานจ์

x	a_0	a_1	a_2	<i>a</i> ₃	a_4	<i>a</i> ₅
1	2	-1	0	0	0	0
2	3	-3	1	0	0	0
3	4	-6 📉	4	-1	0	0
4	5	-10	10	-5	1	0
5	6	-15	20	-15	6	-1

ตารางที่ 7.1 สัมประสิทธิ์ของลากราน<mark>จ์แต่</mark>ละอันดับใ<mark>นก</mark>รณีการทำนายในรอบที่ *n*+1

$$v_{Pm}(n+1) = 2v_{Pm}(n) - v_{Pm}(n-1)$$
(7.12)
$$v_{Pt}(n+1) = 2v_{Pt}(n) - v_{Pt}(n-1)$$
(7.13)

100

พิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างสมการที่ (7.1) และ (7.9) สามารถคำนวณค่ากระแส $i^a_{CPm}(n+2)$ ในรูปของกระแส $i^0_{CPm}(n+2)$ ได้ดังสมการที่ (7.14) และในทำนองเดียวกัน ความสัมพันธ์จากสมการที่ (7.2) และ (7.10) สามารถคำนวณค่ากระแส $i^a_{CPt}(n+2)$ ในรูปของ กระแส $i^0_{CPt}(n+2)$ ได้ดังสมการที่ (7.15)

$$i_{CPm}^{a}(n+2) = i_{CPm}^{0}(n+2) + \frac{T_{s}}{L_{c}} v_{INVm}^{a}(n+1)$$
(7.14)

$$i_{CPt}^{a}(n+2) = i_{CPt}^{0}(n+2) + \frac{T_s}{L_c} v_{INVt}^{a}(n+1)$$
(7.15)

7.2.3 การคำนวณช่วงเวลาการสวิตช์

6

สัญญาณการสวิตช์ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่างของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตจะมีค่าไม่คงตัว เนื่องจากมีการพิจารณาค่าวัฏจักรหน้าที่ (duty cycle) ของเวกเตอร์แอกทีฟ ($d^a_{(m,t)}$) และเวกเตอร์ศูนย์ ($d^0_{(m,t)}$) ตามรูปแบบการสวิตซ์ด้วยเทคนิค สเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์ ดังแสดงในรูปที่ 7.3 โดยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ มอดูเลตที่พิจารณาในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ใช้รูปแบบการควบคุมแบบเดดบิต (Dead Beat Control: DBC) สำหรับการคำนวณค่าวัฏจักรหน้าที่ของเวกเตอร์แอกทีฟและเวกเตอร์ศูนย์ (Y. Shen, 2016) ้ดังนั้น จึงจำเป็นต้องมีการทำนายแรงดันอ้า<mark>งอิงของ</mark>วงจรอินเวอร์เตอร์ในรอบที่ *n*+1 ของเฟส *m* และ เฟส t $(v_{INVm}^*(n+1), v_{INVt}^*(n+1))$ ซึ่งก<mark>ำ</mark>หนดให้ค่าทั้งสองเป็นค่าแรงดันอ้างอิงในการสวิตช์ของ ้วงจรกรองกำลังแอกทีฟ สำหรับการควบ<mark>ค</mark>มกระแ<mark>ส</mark>ชดเชยให้มีลักษณะคล้อยตามกระแสอ้างอิง การ ้คำนวณค่าดังกล่าว เริ่มต้นจากการพิ<mark>จาร</mark>ณาแบบจ<mark>ำลอ</mark>งไม่ต่อเนื่องของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ดัง ้สมการที่ (6.10) และ (6.11) (รายละ<mark>เอีย</mark>ดที่มาของ<mark>สมก</mark>ารได้อธิบายไว้ในหัวข้อที่ 6.2.2) จากนั้นทำ การทำนายแรงดันอ้างอิง $v_{INVm}^*(n+1)$ และ $v_{INVt}^*(n+1)$ ตามวัตถุประสงค์การควบคุมที่ต้องการให้ กระแสชดเซยในอนาคตรอบที่ n+2 ($i_{CPm}(n+2)$, $i_{CPt}(n+2)$) มีค่าเป็นไปตามกระแสอ้างอิงใน อนาคตรอบที่ n+2 ($i^*_{CPm}(n+2)$, $i^*_{CPt}(n+2)$)โดยพิจารณากระแสชดเชยในอนาคตของเวกเตอร์ ศูนย์ $i^0_{CPm}(n+2)$ และ $i^0_{CPr}(n+2)$ เนื่องจากค่าดังกล่าวไม่มีเทอมของแรงดันอินเวอร์เตอร์ปรากฏอยู่ ดังที่แสดงในสมการที่ (7.9) และ (7.10) ตามลำดับ ดังนั้น สมการแรงดัน $v_{NVm}^{*}(n+1)$ และ $v_{INVI}^{*}(n+1)$ แสดงได้ดังสมการที่ (7.16) และ (7.17) ตามลำดับ

$$v_{INVm}^{*}(n+1) = \frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CPm}^{0}(n+2) - i_{CPm}^{*}(n+2) \right) + R_{C} i_{CPm}(n+1) + v_{Pm}(n+1)$$
(7.16)

10

$$v_{INVt}^{*}(n+1) = \frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CPt}^{0}(n+2) - i_{CPt}^{*}(n+2) \right) + R_{C} i_{CPt}(n+1) + v_{Pt}(n+1)$$
(7.17)

นำสมการกระแส $i^0_{CPm}(n+2)$ และ $i^0_{CPt}(n+2)$ ในสมการที่ (7.9) และ (7.10) แทนลงใน สมการที่ (7.16) และ (7.17) ตามลำดับ จะสามารถจัดรูปแรงดัน $v^*_{INVm}(n+1)$ และ $v^*_{INVt}(n+1)$ ได้ ใหม่ดังสมการที่ (7.18) และ (7.19) ตามลำดับ

$$v_{INVm}^{*}(n+1) = \frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CPm}(n+1) - i_{CPm}^{*}(n+2) \right)$$
(7.18)

$$v_{INVt}^{*}(n+1) = \frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CPt}(n+1) - i_{CPt}^{*}(n+2) \right)$$
(7.19)

เมื่อได้ค่าแรงดัน $v_{INVm}^*(n+1)$ และ $v_{INVt}^*(n+1)$ สามารถคำนวณค่าวัฏจักรหน้าที่ของ เวกเตอร์แอกทีฟเฟส m และ เฟส t (d_m^a, d_t^a) เพื่อกำหนดช่วงเวลาการสวิตช์ของเวกเตอร์ แอกทีฟ $(\mathbf{V}_1, \mathbf{V}_2)$ ตามรูปแบบการสวิตช์ ดังสมการที่ (7.20) และ (7.21) ตามลำดับ ในส่วนค่า วัฏจักรหน้าที่ของเวกเตอร์ศูนย์เฟส m และ เฟส t (d_m^0, d_t^0) สามารถพิจารณาได้จากผลรวมค่าวัฏ จักรหน้าของการสวิตช์มีค่าเท่ากับ 1 ดังนั้น ค่าวัฏจักรหน้าที่ d_m^0 และ d_t^0 สามารถคำนวณได้ดัง สมการที่ (7.22) และ (7.23) ตามลำดับ

$$d_{m}^{a} = \frac{v_{INVm}^{*}(n+1)}{\left(S_{1m}^{a} - S_{2m}^{a}\right) \times V_{DC}(n)}$$
(7.20)

$$d_{t}^{a} = \frac{v_{INVt}^{*}(n+1)}{\left(S_{1t}^{a} - S_{2t}^{a}\right) \times V_{DC}(n)}$$
(7.21)

$$d_m^0 = 1 - d_m^a \tag{7.22}$$

$$d_t^0 = 1 - d_t^a \delta T a simplified \delta \delta$$
(7.23)

7.2.4 การหาฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุดสำหรับตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับการมอดูเลต

การคำนวณฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุดสำหรับการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟมีวัตถุประสงค์เพื่อให้กระแสชดเชยมีค่าใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิง ดังนั้น ฟังก์ชันต้นทุน สำหรับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเป็นการคำนวณค่าความคลาดเคลื่อน ระหว่างกระแสอ้างอิงกำลังสองและกระแสชดเชยกำลังสองของเฟส m และเฟส t ในอนาคตรอบที่ n+2 ซึ่งการคำนวณกระแสชดเชยในอนาคตของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ ดูเลต ประกอบไปด้วย กระแสชดเชยในอนาคตของเวกเตอร์แอกทีฟ และกระแสชดเชยในอนาคตของ เวกเตอร์ศูนย์ ดังนั้น การคำนวณค่าฟังก์ชันต้นทุนจึงประกอบด้วยฟังก์ชันต้นทุนของเวกเตอร์แอกทีฟ เฟส m และเฟส $t(g_m^a, g_t^a)$ แสดงได้ดังสมการที่ (7.24) และ (7.25) ตามลำดับ และฟังก์ชันต้นทุน ของเวกเตอร์ศูนย์เฟส m และเฟส $t(g_m^o, g_t^o)(g_m^a, g_t^a)$ แสดงได้ดังสมการที่ (7.26) และ (7.27) ตามลำดับ การพิจารณาฟังก์ชันต้นทุนของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ของเฟส m และเฟส $t(g_{M^2PCm}, g_{M^2PCt})$ จะต้องพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างฟังก์ชันต้นทุนและ ค่าวัฏจักรหน้าที่ของเวกเตอร์แอกทีฟและเวกเตอร์ศูนย์ เนื่องจากค่าดังกล่าวมีผลต่อช่วงเวลาการ สวิตช์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ แสดงได้ดังสมการที่ (7.28) และ (7.29) ตามลำดับ

$$g_m^a = \left| i_{CPm}^{*^2}(n+2) - i_{CPm}^{a^2}(n+2) \right|$$
(7.24)

$$g_t^a = \left| i_{CP_t}^{*^2}(n+2) - i_{CP_t}^{a^2}(n+2) \right|$$
(7.25)

$$g_m^0 = \left| i_{CPm}^{*^2}(n+2) - i_{CPm}^{0^2}(n+2) \right|$$
(7.26)

$$g_t^0 = \left| i_{CP_t}^{*^2}(n+2) - i_{CP_t}^{0^2}(n+2) \right|$$
(7.27)

$$g_{M^2 PCm} = d_m^0 g_m^0 + d_m^a g_m^a$$
(7.28)

$$g_{M^2PCt} = d_t^0 g_t^0 + d_t^a g_t^a$$
(7.29)

การคำนวณฟังก์ชันต้นทุน ($g_{M^2PC(m,t)}$) ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่างจะทำการ คำนวณตามจำนวนเซกเตอร์ของการสร้างสัญญาณการสวิตช์ด้วยเทคนิคสเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์ โดยใช้ค่าฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุดเป็นค่าอ้างอิงสำหรับเลือกเซกเตอร์ตามรูปแบบการสวิตช์ที่ได้แสดงไว้ ในรูปที่ 7.3 เพื่อเป็นรูปแบบในการสร้างสัญญาณการสวิตช์ โดยมีการคำนวณช่วงเวลาการ on และ off ของสัญญาณการสวิตช์โดยใช้ค่าวัฏจักรหน้าที่ $d^a_{(m,t)}$ และ $d^0_{(m,t)}$ แผนภาพกระบวนการควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลต แสดงได้ดังรูปที่ 7.5 กระบวนการควบคุมกระแสชดเชยจากรูปดังกล่าวสามารถอธิบายลำดับ ขั้นตอนการคำนวณได้ดังต่อนี้

 $v \, \tilde{v} \, u \, \vec{n} \, 1$ วัดค่าทางไฟฟ้าในรอบปัจจุบันประกอบไปด้วย กระแส $i_{C(m,t)}(n)$ แรงดัน $v_{_{PCC}(m,t)}(n)$ และแรงดัน $V_{_{DC}}(n)$ จากนั้นทำการคำนวณค่าทางไฟฟ้าที่วัดได้ เพื่อให้ค่าดังกล่าว

อ้างอิงทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ($i_{CP(m,t)}(n), v_{P(m,t)}(n)$) โดยใช้ความสัมพันธ์ของหม้อแปลง เชิงเส้น

vั้นที่ 2 รับค่ากระแสอ้างอิงจากการคำนวณด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะ $(i_{CP(m,t)}^{*}(n))$ จากนั้นทำการคำนวณค่าดังกล่าวโดยใช้ความสัมพันธ์ของหม้อแปลงเซิงเส้น เพื่อให้ได้กระแสอ้างอิงทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟ $(i_{CP(m,t)}^{*}(n))$ นอกจากนี้ ยังทำการรับค่า แรงดัน $v_{INV(m,t)}(n)$ และ $v_{P(m,t)}(n-1)$



รูปที่ 7.5 แผนภาพการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม M²PC ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง

 $v \check{v} u \vec{n} 3$ คำนวณกระแส $i^*_{CP(m,t)}(n+2)$ ด้วยวิธีลากรานจ์ดังสมการที่ (6.2) และ (6.3) จากนั้นทำการทำนายกระแส $i_{CP(m,t)}(n+1)$ โดยใช้สมการที่ (6.8) และ (6.9) นอกจากนี้ ในขั้น นี้มีการคำนวณแรงดัน $v_{P(m,t)}(n+1)$ ด้วยวิธีลากรานจ์ตามสมการที่ (7.12) และ (7.13)

 $\dot{vun}^{i} 4$ เริ่มต้นพิจารณาเซกเตอร์ของสถานะการสวิตซ์ที่ *i* เท่ากับ 1 จากนั้นทำ การคำนวณค่าทางไฟฟ้าตามเซกเตอร์ของสถานะการสวิตซ์ *i* นั้น ๆ โดยเริ่มจากการคำนวณแรงดัน อ้างอิง $v_{INV(m,t)}^{*}(n+1)$ ตามสมการที่ (7.18) และ (7.19) จากนั้นคำนวณค่าวัฏจักรหน้าที่ของ เวกเตอร์แอกทีฟ ($d_{(m,t)}^{a,i}$) และเวกเตอร์ศูนย์ ($d_{(m,t)}^{0,i}$) เพื่อกำหนดช่วงเวลาการ on และ off ของการ สวิตซ์ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง ดังสมการที่ (7.20) ถึง (7.23) ตามลำดับ ค่าวัฏจักรหน้าที่ $d_{(m,t)}^{a,i}$ ที่ได้จากสมการข้างต้นถูกใช้สำหรับการคำนวณแรงดันอินเวอร์เตอร์ของแอกทีฟเวกเตอร์ $v_{INV(m,t)}^{a,i}(n+1)$ ดังสมการที่ (7.11) และ (7.12) ตามลำดับ

ขึ้นที่ 5 คำนวณกระแสชดเชยของเวกเตอร์ศูนย์ $i_{CP(m,t)}^{0,i}(n+2)$ ด้วยสมการที่ (7.9) และ (7.10) จากนั้นทำการคำนวณกระแสชดเชยของเวกเตอร์แอกทีฟ $i_{CP(m,t)}^{a,i}(n+2)$ โดยใช้ สมการที่ (7.14) และ (7.15)

ขั้นที่ 6 คำนวณค่าฟังก์ชันต้นทุนตามเซกเตอร์ของสถานะการสวิตซ์ *i* โดยการ คำนวณจะแยกการพิจารณาออกเป็นฟังก์ชันต้นทุนของเวกเตอร์แอกทีฟ ($g^{a,i}_{(m,t)}$) และฟังก์ชันต้นทุน ของเวกเตอร์ศูนย์ ($g^{0,i}_{(m,t)}$) ดังสมการที่ (7.24) ถึง (7.27) จากนั้นทำการคำนวณฟังก์ชันต้นทุน $g^{i}_{M^{2}PC(m,t)}$ โดยใช้สมการที่ (7.28) และ (7.29)

ขั้นที่ 7 วนรอบการคำนวณในขั้นตอนที่ 4 ถึง 6 จนครบจำนวนเซกเตอร์ของ สถานะการสวิตช์ที่ *i* เท่ากับ 2

vั้นที่ 8 เลือกเซกเตอร์ของสถานะการสวิตช์ *i* ที่มีค่าฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุด พร้อม ทั้งส่งค่าวัฏจักรหน้าที่ $d^a_{(m,t)}$ และ $d^0_{(m,t)}$ ของสถานะการสวิตช์ *i* ดังกล่าวเพื่อใช้อ้างอิงในการสร้าง สัญญาณการสวิตช์ ($S_{1(m,t)}, \overline{S}_{1(m,t)}, S_{2(m,t)}, \overline{S}_{2(m,t)}$) ด้วยเทคนิคสเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์ สำหรับ ใช้ในการควบคุมไอจีบีทีของวงจรกรองกำลังแอกทีฟเพื่อให้กระแสชดเชยมีลักษณะคล้อยตามกระแส อ้างอิง

7.3 การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้าด้วยวงจร กรองกำลังแอกทีฟ ซึ่งประกอบด้วย การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล สามารถแสดงได้ดังหัวข้อที่ 7.3.1 ถึง 7.3.3 โดยผลการทดสอบสมรรถนะดังกล่าวอาศัยการจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิค ฮาร์ดแวร์ในลูป เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจร กรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ดังนั้น ในหัวข้อนี้ใช้



รูปที่ 7.6 โครงสร้างระบบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม M²PC สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย

ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองในส่วนของระบบควบคุมกระแสชดเชย อย่างไรก็ตาม ระบบ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟในหัวข้อนี้ยังคงใช้ตัวควบคุมพีไอ อีกทั้ง ค่าพารามิเตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟจะเป็นไปตามการออกแบบที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 5 โครงสร้างของระบบทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าของวงจร กรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต แสดงได้ดังรูปที่ 7.6 ซึ่งได้ทำการทดสอบกับระบบโหลดสมดุล และโหลดไม่สมดุล เช่นเดียวกับการทดสอบในหัวข้อที่ 5.5.1 และ 5.5.2 ตามที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 5 เพื่อใช้สำหรับการยืนยันสมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า และสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ นอกจากนี้ ยังได้นำเสนอสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตกับระบบทดสอบที่มีการเปลี่ยนแปลง กระแสโหลดแบบผสมผสานเพื่อให้สอดคล้องลักษณะการใช้งานโหลดรถไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าที่มี ลักษณะการเปลี่ยนแปลงแบบผสมผสานอย่าง<mark>ทัน</mark>ทีทันใด

7.3.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีโหลดสมดุล

การปรับปรุงคุณภาพกระ<mark>แ</mark>สไฟฟ้<mark>า</mark>ที่พิจารณาในหัวข้อนี้มีวัตถุประสงค์ในการทดสอบ ้สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยขอ<mark>งว</mark>งจรกร<mark>อ</mark>งกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสำหรับระบบที่แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟส (v_{Sa} , v_{Sb} , v_{Sc}) มี ้ลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.3% และมีการใช้งานโหลด รถไฟความเร็วสูงของระบบรางไ<mark>ฟฟ้</mark>าแบบสมดุล (รายล<mark>ะเอี</mark>ยดของระบบรางไฟฟ้าสามารถศึกษาได้ จากหัวข้อที่ 4.5.2) โดยมีค่าความถี่การสุ่มตัวอย่าง (sampling frequency) ของตัวควบคุมเท่ากับ 100 กิโลเฮิรตช์ ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดที่พิจารณา กรณี กระแสโหลดลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา และกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจากกระแสโหลดที่ พิจารณา สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 7.7 ถึง 7.9 ตามลำดับ เมื่อพิจารณาผลการทดสอบสมรรถนะการ ้ปรับปรุงคุณภาพกระแสไ<mark>ฟฟ้ากรณีกระแสโหล</mark>ดที่พิจารณาดังแสดงในรูปที่ 7.7 พบว่า ก่อนการชดเชย ในช่วงเวลา 0 ถึง 0.05 วินา<mark>ที รูปสัญญาณ *i_{sm}* และ i_{sr} มีลักษ</mark>ณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ เช่นเดียวกับรูปสัญญาณ i_{Lm} และ i_{L} ตามลำดับ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %THD, ในแต่ละเฟส เกินกรอบของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ดังแสดงในตารางที่ 7.2 ภายหลังการชดเชยตั้งแต่เวลา 0.05 วินาที พบว่า ้วงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถ ควบคุมกระแส $i_{_{Cm}}$ และ $i_{_{Ct}}$ ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส $i_{_{Cm}}^{*}$ และ $i_{_{Ct}}^{*}$ ตามลำดับ ส่งผลให้เมื่อฉีด กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} เข้าสู่จุด PCC ของระบบ รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{St} มีลักษณะใกล้เคียง รูปสัญญาณไซน์ ทำให้รูปสัญญาณกระแส $i_{\scriptscriptstyle Sa},\,i_{\scriptscriptstyle Sb}$ และ $i_{\scriptscriptstyle Sc}$ มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ตาม ไปด้วย โดยที่ค่า %*THD*, ภายหลังการชดเชย อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 7.2 นอกจากนี้ วงจรกรองกำลังแอกทีฟดังกล่าวยังสามารถ ้ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังให้มีค่าเพิ่มขึ้นจาก 0.976 เป็น 0.998 อีกด้วย



รูปที่ 7.7 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา



รูปที่ 7.8 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดลดลง



รูปที่ 7.9 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในรูปที่ 7.8 เป็นกรณี กระแสโหลดลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา โดยมีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบทันทีทันใดที่ เวลา 0.25 วินาที ซึ่งพบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถควบคุม กระแส i_{Cn} และ i_{C_i} ให้มีลักษณะคล้อยตาม i_{Cn}^* และ $i_{C_i}^*$ ตามลำดับ ได้ทั้งในสภาวะชั่วครู่และ สภาวะอยู่ตัว เป็นผลให้ภายหลังการชดเชยรูปสัญญาณกระแส i_{Sn} , i_{Si} , i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะ ใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %*THD*, ในแต่ละเฟสอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 7.2 นอกจากนี้ ระบบที่พิจารณามีการใช้งานโหลดสมดุล ส่งผลให้ %*CUF* ก่อนการชดเชยและหลังการชดเชยมีค่าเท่ากับ 0% และการควบคุมกระแส ชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมพืไอให้ผลการปรับปรุงค่า *PF* ที่ดีขึ้น โดยพิจารณา จากค่า *PF* ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย และเมื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจาก กระแสโหลดที่พิจารณาแบบทันทีทันใดที่เวลา 0.45 วินาที ดังแสดงในรูปที่ 7.9 พบว่า ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตยังคงสามารถควบคุมกระแส i_{Cn} และ i_{Ci} ให้มีลักษณะ คล้อยตามกระแส i_{Cn}^* และ i_{A}^* ได้แบบทันทีทันใดทั้งในสภาวะชั่วครู่และในสภาวะอยู่ตัว ส่งผลให้รูป สัญญาณ i_{Sm} และ i_{S} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ อีกทั้งกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ยังมี

		<u>%THD</u> i ด้านเฟสร่วม			%THD _i	%CUF	PF				
ประเภท ของ	ลภาวะของ กระแสโหลด			ด้	าน <mark>สาม</mark> เฟ						
		เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส a	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>					
ตัว	ก่อนการชดเชย										
ควบคุม	พิจารณา	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976			
กระแส	ลดลง	21.35	19.58	21.25	20.09	19.17	0.00	0.974			
ชดเชย	เพิ่มขึ้น	22.77	22.22	22.75	22.39	22.29	0.00	0.976			
	รายหลังการชดเชย										
	พิจารณา	3.36	3.45	3.35	3.34	3.50	0.00	0.997			
PI	ଗଉଗ୍ୟ	5.52	5.86	5.49	5.65	5.83	0.00	0.991			
	เพิ่มขึ้น	2.50	2.46	2.59	1.98	1.93	0.00	0.999			
	พิจารณา	3.38	3.40	3.37	3.33	3.45	0.00	0.997			
MPC	ลดลง	5.75	5.62	5.70	5.54	5.69	0.00	0.990			
	เพิ่มขึ้น	2.14	2.32	2.45	2.34	2.36	0.00	0.999			
M ² PC	พิจารณา	2.03	1.99	2.03	2.01	1.98	0.00	0.998			
	ลดลง	3.33	3.43	3.32	3.37	3.41	0.00	0.992			
	เพิ่มขึ้น	1.17	1.17	1.17	1.16	1.18	0.00	0.999			

ตารางที่ 7.2 การเปรียบเทียบดัช<mark>นีชี้วั</mark>ดสมรรถนะการปรับ<mark>ปรุ</mark>งคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุล ระหว่างตัวควบคุม PI ตัวควบคุม MPC และตัวค<mark>ว</mark>บคุม M²PC

ลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า % THD_i อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 และมีการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังที่ดีขึ้น ซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 7.2 นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ พบว่า ตัวควบคุม พีไอสามารถควบคุมแรงดัน V_{DC} ให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดัน V_{DC}^* ถึงแม้ว่ากระแสโหลดของระบบราง ไฟฟ้าที่พิจารณามีการเปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด แสดงได้ดังรูปที่ 7.7 ถึง 7.9 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะ การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตในสภาวะโหลดต่าง ๆ สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 7.2

การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ด้วยตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้<mark>แ</mark>บบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับการมอดูเลต สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 7.10 สังเกตได้ว่า ในช่วงสภาวะชั่วครู่ ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตให้ผลตอบสนองของกระแสชดเชย (i_{Cm}, i_{Ct}) ในการ ติดตามกระแสอ้างอิง (i^*_{Cm}, i^*_{Ct}) ที่ร<mark>วด</mark>เร็วเช่นเดียวกับตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ซึ่งสามารถแก้ไขปัญหาการเพิ่มขึ้นของกร<mark>ะ</mark>แสที่แ<mark>ห</mark>ล่งจ่ายในสภาวะชั่วครู่จากการฉีดกระแสชดเชยที่ ้ผิดพลาดไปจากกระแสอ้างอิงของตัวค<mark>วบ</mark>คุมพีไอ <mark>แล</mark>ะเมื่อพิจารณาในสภาวะอยู่ตัว พบว่า กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} จากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเกิดการกระเพื่อมของรูป สัญญาณน้อยกว่าการควบคุมกระแ<mark>สช</mark>ดเชยตัวควบคุมพี<mark>่ไอแ</mark>ละตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ในทุก ๆ สภาวะกระแสโหลดที่พิ<mark>จาร</mark>ณา ซึ่งทำให้ตัวควบคุ<mark>มแบ</mark>บจำลองร่วมกับการมอดูเลตให้ลักษณะ รูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ที่ใกล้เคียงรูปสัญญาณกระแส i_{Cm}^{*} และ i_{Ct}^{*} มากกว่าการใช้ตัว ้ควบคุมพีไอ และตัวควบคุ<mark>ม</mark>แบบ<mark>ทำนายที่ใช้แบบจำลอ</mark>ง ดังนั้น การควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัว ้ควบคุมแบบทำนายที่ใช้<mark>แบ</mark>บจ<mark>ำลองร่วมกับการมอดูเลตส</mark>ามา<mark>รถแ</mark>ก้ไขปัญหาการกระเพื่อมของรูป สัญญาณกระแส i_{Cm} แ<mark>ละ i_{Cr} ที่เป็นผลให้กระแสที่แหล่งจ่ายในแต่</mark>ละเฟสเกิดการกระเพื่อมของรูป ้สัญญาณตามไปด้วย ผลกา<mark>รลดการกระเพื่อมของกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} จะทำให้ % THD_i มีค่าลดลง</mark> และอยู่ภายในข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ในทุก ๆ สภาวะกระแสโหลดที่ พิจารณา แสดงได้ดังตารางที่ 7.2 จากผลการทดสอบดังกล่าวสามารถยืนยันได้ว่า ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรอง ้กำลังแอกทีฟที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง



รูปที่ 7.10 การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุม MPC และตัวควบคุม M²PC สำหรับระบบโหลดสมดุล

7.3.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีโหลดไม่สมดุล

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล เป็น ระบบทดสอบที่แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้า (v_{sa} , v_{sb} , v_{sc}) มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์โดย มีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.3% ทั้งสามเฟส ส่งผลให้รูปสัญญาญแรงดัน v_{PCCn} และ v_{PCCr} มีลักษณะ ผิดเพี้ยนตามไปด้วย ซึ่งมีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบกรณีโหลดสมดุล แต่กระแสโหลดในระบบ ทดสอบนี้จะแตกต่างออกไป โดยทำการพิจารณาลักษณะการจ่ายโหลดแบบไม่สมดุล ซึ่งบางช่วงของ การทดสอบมีการการจ่ายโหลดรถไฟฟ้าเฉพาะเฟส *m* หรือ เฟส *t* เพียงหนึ่งเฟสเท่านั้น การจ่ายโหลด ในลักษณะนี้ส่งผลให้เกิดความไม่สมดุลของกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า (รายละเอียดของระบบ ทดสอบดังกล่าวได้อธิบายไว้ในหัวข้อ 4.5.4) สำหรับโครงสร้างส่วนอื่น ๆ จะมีลักษณะเช่นเดียวกับ ระบบทดสอบกรณีโหลดสมดุลตามที่ได้นำเสนอในหัวข้อที่ผ่านมา ซึ่งสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 7.6 ผล การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบทดสอบดังกล่าว กรณีโหลดสมดุล (กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา) แสดงได้ดังรูปที่ 7.7 ในส่วนของกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m* และโหลด ไม่สมดุลเฟส *t* แสดงได้ดังรูปที่ 7.11 และ 7.12 ตามลำดับ นอกจากนี้ ยังได้นำเสนอการเปรียบเทียบ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมพืไอ ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ซึ่งสามารถ แสดงได้ดังรูปที่ 7.13

ภายหลังการฉีดกระแสซดเซยเข้าสู่ระบบที่จุดต่อร่วม ปรากฏว่า ทั้งกรณีกระแส โหลดสมดุล และกระแสโหลดไม่สมดุลเฟส m และเฟส t รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{s} มีลักษณะ ใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณ ไซน์ โดยมีค่า %*THD*, ภายหลังการฉีดกระแสซดเชยในแต่เฟสมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย ซึ่งมีค่า อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ในทุกสภาวะการเปลี่ยนของกระแส โหลด ดังแสดงในตารางที่ 7.3 นอกจากนี้ เมื่อพิจารณารูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ภายหลังการชดเชย พบว่า มีลักษณะสมดุล ส่งผลให้ค่า %*CUF* ภายหลังการชดเชยมีค่าลดลงจาก ก่อนการชดเชยเป็นอย่างมาก จากดีชนีชี้วัดสมรรถนะดังกล่าว ให้ความหมายว่า รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} สามารถกลับมามีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์และอยู่ในสภาวะสมดุลได้ ผล การกำจัดฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่าตัวประกอบความไม่สมดุลยังได้ช่วยปรับปรุงค่า *PF* ของ ระบบให้ดีขึ้น ซึ่งพิจารณาได้จาก *PF* ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย นอกจากนี้ ระบบควบคุมแรงดัน บัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีโอสามารถควบคุมแรงดัน V_{DC} ให้มีค่าใกล้เคียงแรงดัน V_{DC}^* ตลอดทุกช่วง การทดสอบ ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าทั้งสามช่วงการทดสอบ สามารถ แสดงได้ดังตารางที่ 7.3

สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุม พีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ ดูเลต ดังแสดงในรูปที่ 7.13 ผู้วิจัยได้นำเสนอประเด็นการเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแส ชดเชยออกเป็นสองประเด็น คือ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในสภาวะชั่วครู่ และสภาวะคงอยู่ ตัว จากผลการศึกษา พบว่า ในสภาวะชั่วครู่ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลตให้ผลตอบสนองที่รวดเร็วเช่นเดียวกับตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง พิจารณาได้จากตัว ควบคุมดังกล่าวสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{ct}^* ได้ อย่างทันทีทันใดเมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง ซึ่งเป็นผลตอบสนองที่เร็วกว่าตัวควบคุมพีไอ นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาสภาวะอยู่ตัว พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลตสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{ct}^* ได้ดีกว่าการใช้



รูปที่ 7.11 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m*



รูปที่ 7.12 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *t*



รูปที่ 7.13 การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุม MPC และตัวควบคุม M²PC สำหรับระบบโหลดไม่สมดุล

งานตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยพิจารณาได้จากรูปสัญญาณ กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} จากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมีการกระเพื่อม น้อยกว่ารูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ที่ได้จากตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง อีกทั้งยังสังเกตได้ว่า ผลจากการฉีดกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต สามารถกำจัดฮาร์มอนิกได้ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยพิจารณาได้จาก %*THD*, ของกระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยใน แต่ละเฟสมีค่าน้อยกว่าการใช้ตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง และ %*THD*, ดังกล่าวยังมีค่าอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ในทุกสภาวะ การเปลี่ยนของกระแสโหลด แสดงได้ดังตารางที่ 7.3 จากผลทดสอบข้างต้นชี้ให้เห็นว่าตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้าที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง

	d o o o o o o o	%THDi			%THDi				
ประเภท	สมาเวลิตอง	ด้านเฟส <mark>ร่วม</mark>		ด้านสามเฟส			%CUF	PF	
ของ	กระแลเหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>ฉ</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>			
ตัว		ก่อ	านการชดเ						
ควบคุม	สมดุล	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976	
กระแส	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	22.22	0.00	22.17	20.52	24.14	95.45	0.694	
ชดเชย	ดเชย ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>		21.19	8.04	21.85	20.46	95.45	0.703	
	ภายหลังการชดเชย								
	สมดุล 🗸	3.36	<mark>3.4</mark> 5	<u>3.3</u> 5	3.34	3.50	0.00	0.997	
PI	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	8.25	8.20	8.19	8.19	8.13	0.50	0.987	
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	8.29	8.45	8.24	8.49	8.21	0.51	0.987	
MPC	สมดุล	3.36	3.45	3.35	3.34	3.50	0.00	0.997	
	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	8.29	8.02	8.23	8.24	7.82	0.25	0.987	
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	8.10	8.29	8.04	8.14	8.23	0.26	0.987	
M ² PC	สมดุล	2.03	1.99	2.03	2.01	1.98	0.00	0.998	
	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	4.08	3.85	4.05	3.83	3.94	0.23	0.990	
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	3.93	4.06	3.91	3.95	4.05	0.25	0.990	

ตารางที่ 7.3 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล ระหว่างตัวควบคุม PI ตัวควบคุม MPC และตัวควบคุม M²PC

7.3.3 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสาน

ระบบทดสอบที่พิจารณาในหัวข้อนี้มีลักษณะการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดของ ระบบรางไฟฟ้าแบบผสมผสาน เพื่อให้สอดคล้องลักษณะการใช้งานโหลดรถไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าที่ มีลักษณะการเปลี่ยนแปลงแบบผสมผสานอย่างทันทีทันใด (L. Yu-quan, et al., 2011) โดยในระบบ ทดสอบดังกล่าวกำหนดให้ มีการจ่ายโหลดแบบผสมผสานแบ่งออกเป็นสามช่วง คือช่วงแรกที่เวลา 0 ถึง 0.25 วินาที มีการจ่ายโหลดเฟส *m* ด้วยกระแสโหลดที่พิจารณา (รายละเอียดของกระแสโหลด ที่พิจารณาสามารถศึกษาได้บทที่ 3) และจ่ายโหลดเฟส *t* ที่มีแอมพลิจูดเพิ่มขึ้นเป็นสองเท่าในแต่ละ อันดับฮาร์มอนิกของกระแสโหลดที่พิจารณา สำหรับช่วงที่สองตั้งแต่เวลา 0.25 ถึง 0.45 วินาที ได้ทำ การจ่ายโหลดเฟส m ที่มีแอมพลิจูดเพิ่มขึ้นเป็นสามเท่าในแต่ละอันดับฮาร์มอนิกของกระแสโหลดที่ พิจารณาและจ่ายโหลดเฟส t ที่มีแอมพลิจูดลดลงครึ่งหนึ่งในแต่ละอันดับฮาร์มอนิกของกระแสโหลดที่ พิจารณา และในช่วงสุดท้ายตั้งแต่เวลา 0.45 ถึง 0.65 วินาที มีการจ่ายโหลดเฉพาะเฟส t ที่มี แอมพลิจูดเพิ่มขึ้นเป็นสามเท่าในแต่ละอันดับฮาร์มอนิกของกระแสโหลดที่พิจารณา สำหรับโครงสร้าง ส่วนอื่น ๆ จะมีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบกรณีโหลดสมดุล และโหลดไม่สมดุลตามที่ได้ นำเสนอในหัวข้อที่ผ่านมา ซึ่งสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 7.6 ผลการทดสอบทั้งสามช่วงการจ่ายโหลด แสดงได้ดังรูปที่ 7.14 ถึง 7.16 ตามลำดับ

จากผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในช่วงที่ 1 ดังแสดง ในรูปที่ 7.16 สังเกตได้ว่า ก่อนการชดเชยในช่วงเวลา 0 วินาที ถึง 0.05 วินาที รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ซึ่งเป็นผลมาจากรูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{s} ที่มีลักษณะผิดเพี้ยนตามการใช้งานโหลดของระบบรางไฟฟ้า โดยมีค่า % THD_i สูงกว่า ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 7.4 อีกทั้ง รูปสัญญาณ กระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะไม่สมดุล เนื่องจากมีการใช้งานโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบไม่สมดุล ภายหลังการฉีดกระแสชดเซยเข้าสู่ระบบที่เวลา 0.05 วินาที ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถควบคุมกระแสชดเซย (i_{Cm} , i_{Cl}) ให้มีลักษณะคล้อยตาม กระแสอ้างอิง (i_{Cm}^* , i_{Cl}^*) ได้แบบทันทีทันใดทั้งในสภาวะชั่วครู่และในสภาวะอยู่ตัว ส่งผลให้รูป สัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์และมีขนาดสมดุล จึงทำให้ รูป สัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{Sc} มีลักษณะในรูปสัญญาณไซน์มากขึ้นและมีลักษณะสมดุล โดยมีค่า % THD_i และ %CUF ของกระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย และอยู่ภายใต้กรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 7.4

ผลการทดสอบในรูปที่ 7.15 เป็นการพิจารณาการจ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้า ในช่วงที่สอง โดยมีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบทันทีทันใดที่เวลา 0.25 วินาที สังเกตได้ว่า ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองสามารถควบคุมกระแส i_{Cn} และ i_{Cl} ให้มีลักษณะคล้อยตาม กระแส i_{Cm}^{*} และ i_{Cl}^{*} ได้แบบทันทีทันใดเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดทั้งในสภาวะชั่วครู่และใน สภาวะอยู่ตัว ทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} , i_{Sl} , i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์มาก ขึ้นเมื่อเทียบกับก่อนการชดเชย อีกทั้งผลการชดเชยดังกล่าวทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} กลับมาอยู่ในสภาวะสมดุล โดยสามารถแสดงค่า %THD_i และ %CUF ภายหลังการชดเชยได้ ดังตารางที่ 7.4 นอกจากนี้ การฉีดกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟยังช่วยปรับปรุงค่า PF ของระบบให้มีค่าใกล้เคียงหนึ่งอีกด้วย แต่อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาค่า %THD_i ภายหลังการ ชดเชย พบว่า กระแสที่แหล่งจ่ายเฟส m และเฟส a มีค่าสูงกว่าข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เนื่องจากเมื่อกระแสโหลดของเฟส $m(i_{Lm})$ มีค่าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กระแสอ้างอิง มีช่วงอัตราการเปลี่ยนแปลงของรูปสัญญาณสูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งในช่วงอัตราการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว



รูปที่ 7.14 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 1



รูปที่ 7.15 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 2



รูปที่ 7.16 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 3

เฟส *m* มีลักษณะใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิงของเฟส *m* ส่งผลให้รูปสัญญาณ *i_{sm}* ในช่วงอัตราการ เปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ซึ่งส่งผลให้ รูปสัญญาณกระแส *i_{sa}*, *i_{sb}* และ *i_{sc}* ผิดเพี้ยนตามไปด้วย ดังแสดงในรูปที่ 7.17 เพื่อให้การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ามี สมรรถนะที่ดีขึ้นและอยู่ภายใต้กรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เมื่อกระแสโหลดมีอัตรา การเปลี่ยนแปลงของรูปสัญญาณสูง ผู้วิจัยจึงนำประเด็นในส่วนนี้มาใช้สำหรับการพัฒนาระบบควบคุม กระแสชดเชยของงานวิจัยวิทยานิพนธ์

ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในช่วงที่ 3 มีการ เปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบทันทีทันใดที่เวลา 0.45 วินาที โดยทำการจ่ายโหลดเฉพาะเฟส t ที่ซึ่ง มีแอมพลิจูดของกระแสโหลดเพิ่มขึ้นสามเท่าจากกระแสโหลดที่พิจารณา ดังแสดงในรูปที่ 7.16 สังเกต ได้ว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Cr} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{cr}^* ได้แบบทันทีทันใด เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลด ซึ่ง บ่งบอกได้ว่า ตัวควบคุมดังกล่าวให้เป็นผลตอบสนองที่รวดเร็วในสภาวะชั่วครู่ และเมื่อพิจาณาที่ สภาวะอยู่ตัว พบว่า ภายหลังการขดเชยรูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{Sr} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณ ไซน์มากขึ้นเมื่อเทียบกับก่อนการชดเชยรูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะ ใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ตามไปด้วย อีกทั้งรูปสัญญาณกระแสดังกล่าว ยังมีลักษณะสมดุลอีกด้วย ส่งผลให้ค่า % THD_i และ %CUFภายหลังการชดเชยมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย แสดงได้ดัง ตารางที่ 7.4 แต่อย่างไรก็ตาม ค่า % THD_i ภายหลังการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายเฟส t มีค่าเท่ากับ 7.10% ซึ่งเป็นค่าที่สูงกว่าข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เนื่องจากการเพิ่มขึ้น ของกระแสโหลดของเฟส t (i_{L}) ส่งผลให้กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นในบางช่วง ซึ่งในช่วงอัตราการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตไม่

สภาวะของ	%T ด้านเท	<i>HD_i</i> ไสร่วม	เคโนโ	<i>%THD_i</i> ถ้านสามเข	%CUF	PF				
กระแสโหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>ฉ</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>	,				
ก่อนการชดเชย										
ช่วงที่ 1	21.57	22.41	21.53	22.47	22.17	30.54	0.936			
ช่วงที่ 2	22.72	20.30	22.71	21.92	22.92	63.64	0.814			
ช่วงที่ 3	22.41	22.71	18.04	22.95	22.47	94.80	0.720			
ภายหลังการชดเชย										
ช่วงที่ 1	1.42	1.56	1.42	1.54	1.51	0.33	0.999			
ช่วงที่ 2	5.69	1.10	5.69	2.99	3.06	0.48	0.999			
ช่วงที่ 3	1.17	7.10	1.17	6.23	6.16	0.89	0.998			

ตารางที่ 7.4 ดัชนีชี้วัดสมรรถน<mark>ะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าด้วย</mark>ตัวควบคุม M²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสาน



รูปที่ 7.17 สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในช่วงกระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูงกรณี การเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานช่วงที่ 2

สามารถควบคุมให้กระแส i_{ct} มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{ct}^* ทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{st} ในช่วง อัตราการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ดังแสดงในรูปที่ 7.18 ซึ่ง ส่งผลต่อค่า %*THD*_i ที่สูงเกินกรอบของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 อีกทั้งรูปสัญญาณ กระแส i_{st} มีผลโดยตรงต่อรูปสัญญาณกระแส i_{sb} และ i_{sc} จึงทำให้รูปสัญญาณ i_{sb} และ i_{sc} ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์และมีค่า %*THD*_i สูงกว่าข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ตามไปด้วย แสดงได้ดังตารางที่ 7.4 ปัญหาในส่วนนี้ได้เกิดขึ้นทั้งการทดสอบในช่วงที่ 2 และช่วงที่ 3 ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงให้ความสำคัญในประเด็นปัญหาดังกล่าวสำหรับการพัฒนาระบบ ควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เพื่อให้การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ามี สมรรถนะที่ดีขึ้นและอยู่ภายใต้กรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 นอกจากนี้ ระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมแรงดัน V_{DC}ให้มีค่าใกล้เคียงแรงดัน V^{*}_{DC} ตลอด ทุกช่วงการทดสอบในกรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสาน



รูปที่ 7.18 สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในช่วงกระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูงกรณี การเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานช่วงที่ 3

7.4 สรุป

บทนี้ได้นำเสนอระบบควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้า ้ด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ซึ่งตัวควบคุมดังกล่าว ได้รับการพัฒนา มาจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยการนำเทคนิคสเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์มาใช้ใน การสร้างสัญญาณการสวิตช์ เพื่อลดการกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแสชดเชย ด้วยเหตุนี้ ตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตจึงมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสชดเชยให้มีค่า ใกล้เคียงสัญญาณอ้างอิงที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง อีกทั้ง ้ยังคงรักษาจุดเด่นในเรื่องผลตอบสนองที่รวดเร็วของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง สามารถ ้แก้ไขปัญหาการเพิ่มขึ้นของกระแสที่แหล่งจ่า<mark>ยใน</mark>สภาวะชั่วครู่จากการฉีดกระแสชดเชยที่ผิดพลาดไป ้จากกระแสอ้างอิงของตัวควบคุมพีไอ และ<mark>ลด</mark>การกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแสชดเชยที่ใช้ ้ตัวควบคุมพี่ไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยทำการยืนยันผลการทดสอบสมรรถนะ การควบคุมกระแสชดเชยโดยใช้เทคนิคฮ<mark>าร์แ</mark>วร์ในลูป นอกจากนี้ ได้ทำการเปรียบเทียบดัชนีชี้วัด ้สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่งปร<mark>ะ</mark>กอบด้วยการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุง ้ ค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแ<mark>ส</mark>ที่แหล่ง<mark>จ</mark>่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลด้วยตัวควบคุม พีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบ<mark>จำล</mark>อง และตั<mark>วคว</mark>บคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ ้มอดูเลตกับระบบทดสอบที่มีการ<mark>จ่</mark>ายโหลดของร<mark>ะบ</mark>บรางไฟฟ้าในลักษณะสมดุลและไม่สมดุล ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนา<mark>ยที่ใ</mark>ช้แบบ<mark>จำล</mark>องร่วมกั<mark>บก</mark>ารมอดูเลตให้ค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะการ ้ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดีกว่าจากตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ้อย่างไรก็ตาม ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในกรณีการเปลี่ยนแปลงกระแส โหลดแบบผสมผสานมีค่า %THD, สูงเกินกรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เนื่องจากการ เพิ่มขึ้นของกระแสโหลด ส่งผลให้กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นในบางช่วง ในช่วงอัตรา การเปลี่ยนแปลงดังกล่า<mark>ว ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอ</mark>งร่วมกับการมอดูเลตไม่สามารถ ้ควบคุมให้กระแส ชุดเชยมีล<mark>ักษณะคล้อยตามกระแสตามกระ</mark>แสอ้างอิงได้อย่างสมบูรณ์ ทำให้รูป ้สัญญาณกระแสที่แหล่งจ่ายในช่วงดังกล่าวมีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ ประเด็นปัญหา ในส่วนนี้ของระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ มอดูเลตจะได้รับการพัฒนา ซึ่งจะกล่าวในบทต่อไป

บทที่ 8

ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนาย ที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว

8.1 บทนำ

การใช้งานโหลดรถความเร็วสูงในระบบรางไฟฟ้ามีลักษณะการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดของ ระบบรางไฟฟ้าแบบผสมผสานอย่างทันที<mark>่ทัน</mark>ใด (L. Yu-quan, et al., 2011) ส่งผลให้ปริมาณ ้ฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้ามีการเปลี่ยนแป<mark>ลง</mark> ด้วยเหตุนี้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ้ร่วมกับมอดูเลตมีสมรรถนะการควบคุมกร<mark>ะแสชด</mark>เชยที่ไม่สมบูรณ์ในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีอัตราการ เปลี่ยนแปลงสูงสำหรับกรณีกระแสโหลดมี<mark>ก</mark>ารเปลี่<mark>ย</mark>นแปลงแบบผสมผสานตามที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 7 เนื่องจากค่าพารามิเตอร์ของระบบคว<mark>บ</mark>คุมกระ<mark>แ</mark>สชดเชยควรมีการเปลี่ยนแปลงให้เหมาะสมกับ ้กระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้า เพื่อสมรรถนะที่ดีในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า การเปลี่ยนแปลงค่าพารามิเตอร์ของ ระบบควบคุมมีความจำเป็นต้อง<mark>ปีดร</mark>ะบบการปรับปรุง<mark>คุณ</mark>ภาพกระแสไฟฟ้า ทำให้วงจรกรองกำลัง ้แอกทีฟไม่สามารถฉีดกระแสช<mark>ดเชย</mark>เพื่อปรับปรุงคุณภาพกร<mark>ะ</mark>แสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง ดังนั้น ในบท จึงได้นำเสนอระบบควบคุมกร<mark>ะ</mark>แสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว (Adaptive Modulated Model Predictive Control: AM²PC) โดยตัวควบคุม<mark>ดังก</mark>ล่าว<mark>ประกอบด้วย ตัวควบคุม</mark>พีซซี<mark>ลอ</mark>จิก (L. Zadeh, 1965) ทำหน้าที่ ร่วมกับตัวควบคุมแบบท<mark>ำนายที่ใ</mark>ช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู<mark>เลต (</mark>นำเสนอไว้ในบทที่ 7) เพื่อควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกร<mark>องกำลังแอกทีฟให้มีลักษณะคล้อยตาม</mark>กระแสอ้างอิงได้อย่างสมบูรณ์ และมี ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง<mark>คุณภาพกระแสไฟฟ้าอยู่</mark>ภายใต้ของกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 รายละเอียดการออกแบบและหลักการทำงานของตัวควบคุมพีซซีลอจิกร่วมกับ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต รวมทั้งผลการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าโดยใช้เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูปเพื่อเป็นการยืนยันสมรรถนะ ด้านการ ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าและสมรรถนะด้านการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอก ทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวได้ถูกนำเสนอไว้อย่าง ละเอียดในบทนี้

8.2 ค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ที่มีผลต่อสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชย

การควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว มีความจำเป็นที่ต้องพิจารณาค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตที่มีผลต่อสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชย เนื่องจากจะใช้ค่าดังกล่าวเป็นพื้นฐานในการออกแบบตัวควบคุมฟัซซีลอจิกสำหรับระบบควบคุม กระแสชดเชยเชิงปรับตัว เมื่อทำการพิจารณาระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต พบว่า อัตราการเปลี่ยนแปลงกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ ($\frac{di_{C(m,t)}}{dt}$) สามารถแสดงได้ดังสมการที่ 8.1 โดยที่ *a* คือ อัตราส่วนขดลวดจากการฉีดกระแส ชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้น

$$\frac{di_{C(m,t)}}{dt} = \frac{v_{INV(m,t)}}{aL_C} - \frac{R_C i_{C(m,t)}}{L_C} - \frac{v_{PCC(m,t)}}{a^2 L_C}$$
(8.1)

จากสมการที่ (8.1) เมื่อกำหนดให้ตัวด้านทาน (R_c) มีค่าน้อยมาก ๆ สามารถจัดรูปสมการ ใหม่ได้ดังสมการที่ (8.2) เมื่อพิจารณาสมการดังกล่าว สังเกตได้ว่า $\frac{di_{c(m,t)}}{dt}$ มีความสัมพันธ์กับ ตัวเหนี่ยวนำของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ (L_c) แบบแปรผกผัน นอกจากนี้ยังมีความสัมพันธ์กับ แรงดันอินเวอร์เตอร์ ($v_{INV(m,t)}$) และแรงดันที่จุด PCC ($v_{PCC(m,t)}$) แบบแปรผันตรงอีกด้วย ดังนั้น ค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตที่มีผลต่อสมรรถนะการ ควบคุมกระแสชดเชยประกอบไปด้วยตัวเหนี่ยวนำ L_c แรงดัน $v_{INV(m,t)}$ และแรงดัน $v_{PCC(m,t)}$ แต่ เมื่อพิจารณาวงจรกรองกำลังแอกทีฟ พบว่า ตัวเหนี่ยวนำ L_c ไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้ตลอดเวลา เมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง อีกทั้งค่าดังกล่าวยังส่งผลต่อการกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแส ชดเชย ในส่วนค่าแรงดัน $v_{PCC(m,t)}$ จะขึ้นอยู่กับแรงดันไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วม ไม่สามารถทำการเปลี่ยนแปลงได้ แต่แรงดัน $v_{INV(m,t)}$ สามารถเปลี่ยนแปลงได้จากระบบควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ด้วยเหตุนี้ จึงได้พิจารณาแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ จากการควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ด้วยเหตุนี้ จึงได้พิจารณาแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ จากการควบคุม กระแสชดเชยต้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ปรากฏว่า ค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ สามารถทำการควบคุมผ่านแรงดันอ้างอิงในการสวิตช์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในรอบที่ n+1 ($v_{INV(m,t)}(n+1)$) แสดงได้ดังสมการที่ (8.3) ซึ่งแรงดัน $v_{INV(m,t)}(n+1)$ เป็นแรงดันที่ใช้ในการ คำนวณช่วงเวลาการสวิตซ์ (รายละเอียดที่มาของสมการดังกล่าวได้นำเสนอไว้ในบทที่ 7)

$$\frac{di_{C(m,t)}}{dt} = \frac{v_{INV(m,t)}}{aL_C} - \frac{v_{PCC(m,t)}}{a^2 L_C}$$
(8.2)

$$v_{INV(m,t)}^{*}(n+1) = \frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CP(m,t)}(n+1) - i_{CP(m,t)}^{*}(n+2) \right)$$
(8.3)

แรงดัน $v_{INV(m,t)}^*(n+1)$ จะถูกจำกัดด้วยช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง (sampling time: T_s) ดัง แสดงในสมการที่ (8.3) ซึ่งในทางปฏิบัติค่าดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับความเร็วในการประมวลผลของบอร์ด ไมโครคอนโทรเลอร์ เพื่อแก้ไขข้อจำกัดดังกล่าว ผู้วิจัยได้พิจารณาการปรับค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}^*(n+1)$ โดยใช้ค่าอัตราขยาย ($K_{(m,t)}$) แสดงได้ดังสมการที่ (8.4)

$$v_{INV(m,t)}^{*}(n+1) = K_{(m,t)} \times \left[\frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CP(m,t)}(n+1) - i_{CP(m,t)}^{*}(n+2)\right)\right]$$
(8.4)

จากสมการที่ (8.4) สังเกตได้ว่า การเปลี่ยนแปลงค่า $K_{(m,t)}$ จะส่งผลต่อค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}^*(n+1)$ ซึ่งทำให้แรงดัน $v_{INV(m,t)}$ มีการเปลี่ยนแปลง เป็นผลให้อัตราการเปลี่ยนแปลง กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ($\frac{di_{c(m,t)}}{dt}$) มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น การ ปรับค่า $K_{(m,t)}$ ที่เหมาะสมให้กับระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต จะส่งผลให้สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยดีขึ้น อย่างไรก็ตาม เมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลงค่า $K_{(m,t)}$ ที่เหมาะสมให้กับระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต จะส่งผลให้สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยดีขึ้น อย่างไรก็ตาม เมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลงค่า $K_{(m,t)}$ ที่เหมาะสมจะเปลี่ยนแปลงตามไปด้วย ด้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงได้นำตัวควบคุมพืชซีลอจิก (fuzzy logic controller) มาใช้สำหรับการปรับค่า $K_{(m,t)}$ ให้กับ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต เพื่อเจ้ามารมอดูเลต เพื่อเพิ่มสมรรถนะการควบคุมแบบทำนายที่ให้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ก็ไม่มีบาการมอดูเลต เพื่อเพิ่มสมรรถนะการปลี่ยนแปลงตามไปด้วย ก้วยเหตุนี้ ผู้วิจัยจึงได้นำตัวควบคุมพืชซีลอจิก (fuzzy logic controller) มาใช้สำหรับการปรับค่า $K_{(m,t)}$ ให้กับ ท้านายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต เพื่อเพิ่มสมรรถนะการควบคุมนี้ว่า ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว

8.3 การออกแบบตัวคว<mark>บคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจ</mark>ำลองร่วมกับการมอดูเลต เชิงปรับตัว

แลจากการศึกษาค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลตที่มีผลต่อสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในหัวข้อที่ผ่านมา ทำให้ทราบว่า การปรับค่า อัตราขยาย $K_{(m,i)}$ ให้เหมาะสมเมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง จะส่งผลดีต่อสมรรถนะการ ควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ด้วยเหตุนี้ ตัวควบคุมฟัซซีลอจิก ซึ่งถูกนำเสนอโดย L. Zadeh ในปี 1965 ได้ถูกนำมาใช้เป็นกลไกสำหรับการควบคุมค่า $K_{(m,i)}$ ที่เหมาะสมสำหรับระบบ ควบคุมกระแสชดเชย ซึ่งเรียกระบบควบคุมดังกล่าวว่า ระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สามารถแสดง ได้ดังรูปที่ 8.1 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ยังคงมีลักษณะตามที่ได้นำเสนอในบทที่ 7 ซึ่งประกอบด้วยองค์ประกอบที่สำคัญทั้ง 4 ส่วน คือ การทำนายกระแสอ้างอิงในอนาคต (reference current prediction) การทำนายกระแสชดเชยใน อนาคต (compensating current prediction) การคำนวณค่าวัฏจักรหน้าที่ในช่วงเวลาสุ่มตัวอย่าง



รูปที่ 8.1 โครงสร้างการควบคุม<mark>กระ</mark>แสชดเชยของวงจ<mark>รกร</mark>องกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุม AM²PC

(time interval calculation) และกระบวนการหาฟังก์ชันต้นทุนต่ำที่สุดเพื่อให้ได้สถานะการสวิตช์ เหมาะที่สุดที่ทำให้กระแสชดเชยมีค่าใกล้เคียงกระแสอ้างอิง (Minimization of cost function) โดย ในส่วนของการคำนวณค่าวัฏจักรหน้าที่ในช่วงเวลาสุ่มตัวอย่าง (time interval calculation) มีการ นำค่า $K_{(m,t)}$ ที่ได้จากตัวควบคุมฟัซซีลอจิกมาใช้ในการคำนวณแรงดัน $v_{INV(m,t)}^*(n+1)$ แสดงได้ดัง สมการที่ (8.4) จากนั้นจะใช้ค่าแรงดันดังกล่าวในการคำนวณค่าวัฏจักรหน้าที่เพื่อกำหนดช่วงเวลาการ สวิตช์ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่มตัวอย่าง การออกแบบตัวควบคุมฟัซซีลอจิกเพื่อใช้สำหรับหาค่า $K_{(m,t)}$ ที่เหมาะสมกับการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟมีโครงสร้างที่สำคัญ 5 ส่วน ประกอบด้วย รูปร่างฟังก์ชันสมาชิกภาพ ค่าเชิงภาษาและตัวแปรเชิงภาษา กฎของฟัซซี ตำแหน่ง ฟังก์ชันสมาชิกภาพ และการอนุมานฟัซซี ซึ่งสามารถอธิบายได้ดังต่อไปนี้

8.3.1 รูปร่างฟังก์ชันสมาชิกภาพของตัวควบคุมฟัซซีลอจิก

การออกแบบตัวควบคุมพีซซีลอจิกในขั้นเริ่มต้นจะต้องเลือกรูปร่างพังก์ชันสมาชิก ภาพอินพุตและเอาต์พุตของตัวควบคุม ซึ่งรูปร่างพังก์ชันสมาชิกภาพที่นิยมใช้งานในระบบควบคุมมี หลายรูปแบบ เช่น พังก์ชันสมาชิกภาพรูปสามเหลี่ยม (triangular membership function) พังก์ชัน สมาชิกภาพรูปสี่เหลี่ยมคางหมู (trapezoidal membership function) พังก์ชันสมาชิกภาพรูประฆัง คว่ำ(generalized bell membership function) พังก์ชันสมาชิกภาพรูปเกาส์เซียน (gaussian membership function) เป็นต้น การเลือกรูปร่างพังก์ชันสมาชิกภาพของตัวควบคุมพัชซีลอจิก ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของระบบควบคุม หรือถูกกำหนดจากผู้ออกแบบโดยตรง เมื่อพิจารณาการ ทดสอบสมรรถนะการกำจัดฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณาโดยใช้รูปร่างพังก์ชันสมาชิก รูปแบบต่าง ๆ ผลปรากฏว่า ฟังก์ชันรูปสามเหลี่ยม ให้สมรรถนะที่ดีในการกำจัดฮาร์มอนิกและใช้เวลา ในการคำนวณที่น้อยกว่ารูปแบบอื่น ๆ ดังนั้น ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้จึงเลือกใช้ฟังก์ชันสมาชิกภาพ อินพุตรูปสามเหลี่ยม แสดงได้ดังรูปที่ 8.2 ซึ่งประกอบด้วยตำแหน่ง x₁, x₂ และ x₃ และมีค่าความ เป็นสมาชิกของเซตที่ตำแหน่ง x ใด ๆ ($\mu(x)$) แบ่งออกเป็น 5 ช่วง โดยแต่ละช่วงสามารถนิยามได้ ดังสมการที่ (8.5)

$$\mu(x, [x_1 \ x_2 \ x_3]) = \begin{cases} 0 & ; x \le x_1 \\ (x - x_1) / (x_2 - x_1) & ; x_1 < x < x_2 \\ 1 & ; x = x_2 \\ (x_3 - x) / (x_3 - x_2) & ; x_2 < x < x_3 \\ 0 & ; x \ge x_3 \end{cases}$$
(8.5)

รูปที่ 8.3 ฟังก์ชันสมาชิกภาพรูปแท่งตรงโทน

ในส่วนของฟังก์ชันสมาชิกภาพเอาต์พุตจะเลือกใช้รูปแท่งตรงโทนตามหลักการ อนุมานฟัซซีแบบ Takagi-Sugeno (K. Takagi and M. Sugeno, 1985) เนื่องจากการอนุมานฟัซซี แบบ Takagi-Sugeno ใช้ฟังก์ชันเส้นตรงโทนที่มีลักษณะเป็นค่าคงที่แทนการใช้ฟังก์ชันสมาชิกภาพ แบบฟัซซีเซต ทำให้กระบวนการอนุมานฟัซซี ซึ่งประกอบด้วย การทำฟัซซี (fuzzification) การ ประเมินกฎพัซซี (fuzzy rule evaluation) การรวมกฎ (aggregation) และการทำดีพัซซี (defuzzification) มีขั้นตอนที่ง่ายและไม่ซับซ้อน ส่งผลให้เวลาในการคำนวณด้วยตัวควบคุมพัซซี ลอจิกมีความรวดเร็วมากขึ้น ตัวอย่างฟังก์ชันสมาชิกภาพเอาต์พุตรูปแท่งตรงโทนตามหลักการอนุมาน ฟัซซีแบบ Takagi-Sugeno สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 8.3

8.3.2 ค่าเชิงภาษาและตัวแปรเชิงภาษา

วัตถุประสงค์ของตัวควบคุมฟัซซัลอจิกสำหรับการปรับค่าอัตราขยาย $K_{(m,t)}$ ให้ เหมาะสม เพื่อให้ระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟสามารถควบคุมกระแส ชดเชยของเฟส m และเฟส t ($i_{C(m,t)}$)ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแสอ้างอิงของเฟส m และเฟส t ($i_{C(m,t)}^{*}$) ตามลำดับ ดังนั้น อินพุตของตัวควบคุมฟัซซีลอจิก คือ ค่าความคลาดเคลื่อนระหว่างกระแส ชดเชยและกระแสอ้างอิงของเฟส m และเฟส t ($e_{iC(m,t)}$) แสดงได้ดังสมการที่ (8.6) สำหรับเอาต์พุต ของตัวควบคุมเป็นค่าอัตราขยาย $K_{(m,t)}$ โดยพิจารณาได้จากความสัมพันธ์ของการเปลี่ยนแปลงค่า $K_{(m,t)}$ ที่ส่งผลต่อค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}^{*}(n+1)$ ซึ่งทำให้แรงดัน $v_{INV(m,t)}$ มีการเปลี่ยนแปลง เป็นผลให้ กระแส $i_{C(m,t)}$ มีลักษณะใกล้เคียงกระแส $i_{C(m,t)}^{*}$ สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 8.4



รูปที่ 8.4 ความสัมพันธ์ระหว่างแรงดัน $v_{_{INV(m,t)}}$ และกระแส $i_{_{C(m,t)}}$

จากความสัมพันธ์ระหว่างแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ และกระแส $i_{C(m,t)}$ ในรูปที่ 8.4 สามารถพิจารณา ความสัมพันธ์ของอินพุตและเอาต์พุตของตัวควบคุมฟัซซีลอจิกเพื่อออกแบบค่าเชิงภาษาและตัวแปร เชิงภาษา ได้เป็นสามกรณี คือ เมื่อกระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่ามากกว่ากระแส $i^*_{C(m,t)}$ (กระแสในตำแหน่งที่ 1) จะต้องทำการลดแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ เพื่อให้กระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าลงลง ส่งผลให้กระแส $i_{C(m,t)}$ ลดลง
ไปอยู่ตำแหน่งที่ 2 การลดค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ ทำได้โดยการลดอัตราขยาย $K_{(m,t)}$ ในทางกลับกัน เมื่อ กระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าน้อยกว่ากระแส $i_{C(m,t)}^*$ (กระแสในตำแหน่งที่ 2) จะต้องทำการเพิ่มแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ เพื่อให้กระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าเพิ่มขึ้นซึ่งทำให้กระแส $i_{C(m,t)}$ ไปอยู่ในตำแหน่งที่ 3 ลักษณะ เช่นนี้สามารถทำได้โดยการเพิ่มอัตราขยาย $K_{(m,t)}$ และในกรณีที่กระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าเท่ากับกระแส $i_{C(m,t)}^*$ ซึ่งค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ จะต้องมีค่าคงที่เพื่อให้กระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าคงเดิม โดยให้อัตราขยาย $K_{(m,t)}$ มีค่าคงที่ จากการอธิบายข้างต้น สามารถแสดงการกำหนดค่าเชิงภาษาและตัวแปรเชิงภาษา ได้ดังตารางที่ 8.1

ค่าของ	ตัวแปรเชิงภา	ษาและควา <mark>มหมาย</mark>	้ค่าเชิงภาษาและความหมาย			
รະບບ	ตัวแปรเชิงภาษา	<mark>ความ</mark> หมาย	ค่าเชิงภาษา	ความหมาย		
อินพุต			neg (negative)	i [*] _{C(m,t)} < i _{C(m,t)} (น้อยกว่า)		
	error $(e_{iC(m,t)})$	<mark>ค่าความคลาดเค</mark> ลื่อน ของกระแสชดเชย	zero	i _{C(m,t)} = i [*] _{C(m,t)} (เท่ากับ)		
		RVZ	pos (positive)	i [*] _{C(m,t)} > i _{C(m,t)} (มากกว่า)		
เอาต์พุต	gain		dec (decrease)	ลดลง		
	$(K_{(m,t)})$	อัตราขยาย	cons (constant)	คงที่		
			inc (increase)	เพิ่มขึ้น		

ตารางที่ 8.1 ค่าเชิงภาษาและตัวแปรเชิงภาษ<mark>าขอ</mark>งตัวควบคุมฟัซซีลอจิก

จากการออกแบบคำเชิงภาษาและตัวแปรทางภาษาในตารางที่ 8.1 สามารถแสดง รูปร่างฟังก์ชันสมาชิกภาพอินพุตและเอาต์พุตของตัวควบคุมฟัซซีลอจิกที่ได้รับการพิจารณาแบบ สมมาตร ดังรูปที่ 8.5 และ 8.6 ตามลำดับ การออกแบบรูปร่างฟังก์ชันสมาชิกภาพโดยใช้ค่าเชิงภาษา และตัวแปรเชิงภาษาของตัวควบคุมฟัซซีลอจิกในรูปที่ 8.5 และ 8.6 สามารถอธิบายได้ว่า อินพุตของ ตัวควบคุมฟัซซีลอจิกถูกกำหนดให้เป็นตัวแปร $e_{iC(m,t)}$ มีฟังก์ชันสมาชิกประกอบด้วย เซต neg เซต zero และเซต pos โดยที่เซต neg มี x_1 และ x_2 เป็นตำแหน่งของฟังก์ชันสมาชิก ซึ่งเซต neg จะให้ ค่าความเป็นสมาชิก คือ x_3, x_4 และ x_5 ที่ให้ค่าความเป็นสมาชิกในกรณีที่กระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าเท่ากับกระแส $i_{C(m,t)}^*$ และในส่วนสุดท้ายเซต pos จะให้ค่าความเป็นสมาชิกในกรณีที่กระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าน้อยกว่า กระแส $i_{C(m,t)}^*$ โดยมี x_6 และ x_7 เป็นตำแหน่งของฟังก์ชันสมาชิก สำหรับเอาต์พุตของตัวควบคุมฟัซ

ซีลอจิกแทนด้วยตัวแปร $K_{(m,t)}$ มีรูปร่างฟังก์ชันสมาชิกภาพเป็นแท่งตรงโทนประกอบด้วย dec cons และ inc ที่มี k_1, k_2 และ k_3 เป็นตำแหน่งของฟังก์ชันสมาชิก ตามลำดับ



รูปที่ 8.6 ฟังก์ชันสมาชิกภาพเอาต์พุต $K_{\scriptscriptstyle (m,t)}$

8.3.3 การออกแบบกฎของตัวควบคุมฟัชซีลอจิก

กฎของตัวควบคุมพืชซีลอจิกเป็นเงื่อนไขและข้อปฏิบัติที่สำคัญในการควบคุมของตัว ควบคุมพืชซีลอจิก ส่งผลโดยตรงต่อสมรรถนะการควบคุม โดยกฎของตัวควบคุมพืชซีลอจิกถูกกำหนด ขึ้นจากความเข้าใจระบบควบคุมของผู้ออกแบบ ซึ่งจำนวนกฎที่ใช้ในการควบคุมควรออกแบบให้ เหมาะสมกับระบบนั้น ๆ ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ได้ออกแบบกฎของพืชซีลอจิกตามจำนวนค่าเชิง ภาษาและตัวแปรเชิงภาษา ดังนั้น ตัวควบคุมพีซซีลอจิกจึงมีกฎสำหรับการควบคุมทั้งหมด 3 ข้อ สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

กฎข้อที่ 1: IF error = neg	THEN gain = dec
กฎข้อที่ 2: IF error = zero	THEN gain = cons
กฎข้อที่ 3: IF error = pos	THEN gain = inc

เงื่อนไขและข้อปฏิบัติจากกฎของฟัซซีลอจิกที่ได้ออกแบบขึ้นสำหรับการควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟทั้ง <mark>3 ก</mark>ฎ สามารถอธิบายความหมายได้ดังนี้

ความหมายของกฎข้อที่ 1 ถ้าค่าอินพุต error มีค่าอยู่ในเซต neg แล้ว กำหนดให้ค่า เอาต์พุต gain มีค่าเท่ากับ dec ซึ่งหมายความว่า ถ้ากระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่ามากกว่ากระแส $i^*_{C(m,t)}$ จะ กำหนดให้ลดค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ โดยการล<mark>ด</mark>ค่าอัตราขยาย $K_{(m,t)}$

ความหมายของกฎข้อที่ 2 ถ้าค่าอินพุต error มีค่าอยู่ในเซต zero แล้ว กำหนดให้ ค่าเอาต์พุต gain มีค่าเท่ากับ cons ซึ่งหมายความว่า ถ้ากระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าเท่ากับกระแส $i^*_{C(m,t)}$ จะ กำหนดให้คงค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ โดยการคงค่าอัตราขยาย $K_{(m,t)}$

ความหมายของกฎข้อที่ 3 ถ้าค่าอินพุต error มีค่าอยู่ในเซต pos แล้ว กำหนดให้ค่า เอาต์พุต gain มีค่าเท่ากับ inc ซึ่งหมายความว่า ถ้ากระแส $i_{C(m,t)}$ มีค่าน้อยกว่ากระแส $i^*_{C(m,t)}$ จะ กำหนดให้เพิ่มค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}$ โดยการเพิ่มค่าอัตราขยาย $K_{(m,t)}$

8.3.4 การออ<mark>กแบ</mark>บต<mark>ำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภา</mark>พของตัวควบคุมฟัซซีลอจิก

ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพอินพุตและเอาต์พุตเป็นอีกส่วนหนึ่งที่สำคัญต่อ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชย ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกดังกล่าวจะต้องถูกออกแบบให้เหมาะสม กับระบบที่พิจารณา โดยการออกแบบตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพอินพุต x₁ ถึง x₆ และการ ออกแบบตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพเอาต์พุต k₁ ถึง k₃ ดังแสดงในรูปที่ 8.5 และ 8.6 เริ่มต้นจาก การพิจารณาวัตถุประสงค์การนำตัวควบคุมฟัชซีลอจิกมาประยุกต์ใช้งานร่วมกับตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตในการแก้ไขปัญหาการติดตามกระแสอ้างอิงของกระแส ชดเชยในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูง (ตามที่ได้นำเสนอในบทที่ 7) จึงได้พิจารณา ค่าความคลาดเคลื่อนสูงสุดที่เกิดขึ้นในช่วงอัตราการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเพื่อใช้สำหรับการออกแบบ ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพอินพุตแบบสมมาตร ในส่วนของตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพเอาต์พุตได้ ทำการพิจารณาถึงข้อจำกัดของค่าดรรชนีการมอดูเลต (modulation index: m) ของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ ซึ่งสามารถอธิบายได้ดังต่อไปนี้

การออกแบบตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพของอินพุต ได้รับการออกแบบให้มี ลักษณะสมมาตรกัน โดยทำการคำนวณค่าความคลาดเคลื่อนสูงสุดระหว่างกระแสชดเชยและกระแส อ้างอิงในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูง ($E_{\rm max}$) จากระบบทดสอบที่พิจารณาในกรณี การเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานตามที่ได้นำเสนอในบทที่ 7 ดังแสดงในรูปที่ 8.7 พบว่า มี ค่า $E_{\rm max}$ เท่ากับ 109.77 A ข้อมูลดังกล่าวจะถูกนำมาใช้คำนวณเพื่อหาค่า $x_{\rm I}$ ถึง x_7 ดังรูปที่ 8.8 ผลการออกแบบค่าตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพอินพุตของตัวควบคุมฟัซซีลอจิกสามารถแสดงได้ดัง ตารางที่ 8.2





รูปที่ 8.8 การออกแบบตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพของอินพุต $e_{iC(m,t)}$

สำหรับการออกแบบตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพของเอาต์พุต ซึ่งประกอบไปด้วย k_1, k_2 และ k_3 ได้รับการออกแบบโดยพิจารณาข้อจำกัดของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่มีค่าดรรชนี การมอดูเลตอยู่ในช่วง 0 ถึง 1 แสดงได้ดังสมการที่ (8.7) จากสมการดังกล่าว สังเกตได้ว่า การ เปลี่ยนแปลงแรงดัน $v_{INV(m,t)}^{*}(n+1)$ ส่งผลต่อดรรชนีการมอดูเลต ซึ่งทำให้แรงดัน $v_{INV(m,t)}$ มีการ เปลี่ยนแปลง เป็นผลให้อัตราการเปลี่ยนแปลงกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ $(\frac{di_{C(m,t)}}{dt})$ มี การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ โดยที่ v_{r} คือ สัญญาณแรงดันไฟฟ้าจากสัญญาณพาห์รูปสามเหลี่ยม ซึ่งถูกใช้ในการเปรียบเทียบกับสัญญาณแรงดัน $v_{INV(m,t)}^{*}(n+1)$

$$m = \frac{v_{INV(m,t)}^{*}(n+1)}{v_{r}} \qquad ; 0 \le m \le 1$$
(8.7)

จากสมการที่ (8.7) เมื่อพิจารณาค่าดรรชนีการมอดูเลตร่วมกับความสัมพันธ์ของ อัตราขยาย $K_{(m,t)}$ และค่าแรงดัน $v_{INV(m,t)}^*(n+1)$ ดังสมการที่ (8.4) สามารถแสดงขอบเขตของ อัตราขยาย $K_{(m,t)}$ ได้ดังสมการที่ (8.8) โดยที่ $v_{INV\max(m,t)}^*(n+1)$ คือ แรงดันอ้างอิงสูงสุดที่ใช้ใน การเปรียบเทียบกับสัญญาณพาห์รูปสามเหลี่ยม

$$0 \le K_{(m,t)} \le \frac{v_r}{v_{INV\max(m,t)}^*(n+1)}$$
(8.8)

การหาขอบเขตสูงสุดของอัตราขยาย $K_{(m,t)}$ เริ่มต้นจากการพิจารณาแรงดัน $v_{INV\max(m,t)}^*(n+1)$ โดยใช้ค่ากระแสชดเชยและกระแสอ้างอิงสูงสุดในการคำนวณแสดงได้ดังสมการ (8.9) โดยที่มาของสมการดังกล่าวได้แสดงไว้ในหัวข้อที่ 8.2

$$v_{INV\max(m,t)}^{*}(n+1) = \frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CP\max(m,t)}(n+1) - i_{CP\max(m,t)}^{*}(n+2) \right)$$
(8.9)

เพื่อให้การออกแบบง่าย ไม่ซับซ้อน และเหมาะสมกับการนำไปใช้ในทางปฏิบัติจึงไม่ พิจารณาการทำนายค่าต่าง ๆ ในสมการที่ (8.9) โดยการกำหนดให้กระแส $i_{CP\max(m,t)}(n+1)$ มีค่า เท่ากับ $i_{CP\max(m,t)}$ และกระแส $i_{CP\max(m,t)}^*(n+2)$ มีค่าเท่ากับ $i_{CP\max(m,t)}^*$ ดังนั้นสามารถจัดรูป สมการแรงดัน $v_{INV\max(m,t)}^*(n+1)$ ในรูปของแรงดัน $v_{INV\max(m,t)}^*$ ได้ดังสมการที่ (8.10)

$$v_{INV\max(m,t)}^{*} = \frac{L_{C}}{T_{s}} \left(i_{CP\max(m,t)} - i_{CP\max(m,t)}^{*} \right)$$
(8.10)

กระแส $i_{CP\max(m,t)}$ และ $i_{CP\max(m,t)}^*$ สามารถพิจารณาได้จากระบบทดสอบที่มีการ จ่ายกระแสโหลดแบบผสมผสานตามที่ได้นำเสนอในบทที่ 7 ดังแสดงในรูปที่ 8.9 เนื่องจากรูปดังกล่าว มีอัตราการเปลี่ยนแปลงของกระแสอ้างอิงสูงที่สุดสำหรับระบบทดสอบที่พิจารณา จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า กระแส $i_{C\max(m,t)}$ และกระแส $i_{C\max(m,t)}^*$ มีค่าเท่ากับ 331.3 A และ 327.7 A ตามลำดับ เมื่อพิจารณาความสัมพันธ์ของการฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อแปลงเชิงเส้นและค่าพารามิเตอร์ของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟ สามารถคำนวณค่าแรงดัน $v_{INV\max(m,t)}^*$ ได้ดังสมการที่ (8.11)



รูปที่ 8.9 ข้อมูล<mark>สำหรับการพิจารณาขอบเขตของค่า</mark>อัตราการขยาย $K_{\scriptscriptstyle (m,\iota)}$

$$v_{INV\max(m,t)}^{*} = \frac{0.1 \times 10^{-3}}{1 \times 10^{-5}} \left((26 \times 331.3) - (26 \times 327.7) \right) = 936$$
(8.11)

สำหรับค่าแรงดันสัญญาณพาห์รูปสามเหลี่ยม (v_{r}) ผู้วิจัยได้กำหนดให้มีค่าเท่ากับ 1 โวลต์ เมื่อพิจารณาการส่งข้อมูลสำหรับการเปรียบเทียบสัญญาณในรูปแบบดิจิตอล 14 บิต โดยมีค่า แรงดันอ้างอิงสูงสุด 5 โวลต์ จะได้ว่า แรงดัน v_{r} มีค่าเท่ากับ 3276 จากข้อมูลทั้งหมดที่กล่าวมา ข้างต้น สามารถคำนวณหาขอบเขตของอัตราขยาย $K_{(m,t)}$ ได้ดังสมการที่ (8.12) ซึ่งค่าดังกล่าวถูก นำมาใช้ในการหาค่า k_{1} , k_{2} และ k_{3} ดังแสดงในรูปที่ 8.10 ผลการออกแบบค่าตำแหน่งฟังก์ชัน สมาชิกภาพเอาต์พุตของตัวควบคุมฟัซซีลอจิกสามารถแสดงได้ดังตารางที่ 8.2

$$0 \le K_{(m,t)} \le 3.5$$
 (8.12)

ตารางที่ 8.2 ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพของตัวควบคุมฟัชซีลอจิก

ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพของอินพุต $e_{iC(m,t)}$									
x_1 x_2 x_3 x_4 x_5 x_6 x_7									
-109.77	0	-109.77	0	109.77	7 0 109				
ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพของเอาต์พุต K _(m,t)									
	k_1		k_2		k ₃				
	0		1		3 5				



รูปที่ 8.10 การ<mark>ออกแบบตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภา</mark>พของเอาต์พุต $K_{\scriptscriptstyle (m,t)}$

8.3.5 การอนุมานฟัซซีลอจิก

การอนุมานฟัซซี (fuzzy inference) คือ กระบวนการส่งค่าอินพุตของระบบที่ พิจารณาไปเป็นค่าเอาต์พุต โดยใช้ทฤษฎีทางฟัซซีลอจิก วิธีการอนุมานฟัซซีที่ใช้ในงานวิจัย วิทยานิพนธ์ คือ การอนุมานฟัซซีแบบ Takagi-Sugeno (K. Takagi and M. Sugeno, 1985) เนื่องจากการอนุมานฟัซซีด้วยวิธี Takagi-Sugeno ใช้ฟังก์ชันเส้นตรงโทนที่มีลักษณะเป็นค่าคงที่แทน การใช้ฟังก์ชันสมาชิกภาพแบบฟัซซีเซต ทำให้กระบวนการอนุมานฟัซซีมีขั้นตอนที่ง่ายและไม่ซับซ้อน ส่งผลให้เวลาในการคำนวณด้วยตัวควบคุมฟัซซีลอจิกมีความรวดเร็ว นอกจากนี้ จุดเด่นของการ อนุมานฟัซซีด้วยวิธี Takagi-Sugeno คือ การทำดีฟัซซีด้วยการหาค่าน้ำหนักเฉลี่ย (Weighted Average: WA) ซึ่งเป็นค่าเอาต์พุตที่เหมาะสมกับระบบควบคุม แสดงได้ดังสมการที่ (8.13)

$$K_{(m,t)} = \frac{\sum_{i=1}^{n} \mu(k_i) \times k_i}{\sum_{i=1}^{n} \mu(k_i)}$$
(8.13)

โดยที่ $\mu(k_i)$ คือ ค่าความเป็นสมาชิกของฟังก์ชันสมาชิกเอาต์พุต k_i คือ ค่าคงที่ของเอาต์พุตที่เป็นเส้นโทน

้ตัวอย่างการอนุมานฟัซซีด้<mark>วย</mark>วิธี Takagi-Sugeno สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 8.11 ้จากรูปดังกล่าว เป็นการพิจารณาที่ค่ากระแ $\mathbf{r}_{c_m}^i$ มีค่าเท่ากับ 120 A และกระแส i_{c_m} มี่ค่าเท่ากับ 90 A ซึ่งแสดงว่า กระแส i_{Cm}^* มีค่ามากกว่า<mark>กระแ</mark>ส $i_{Cm}(i_{Cm}^* > i_{Cm})$ โดยมีค่า e_{iCm} เท่ากับ 30 A ส่งผล ให้ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพของอินพุ<mark>ต $e_{_{iCm}}$ </mark>อยู่ในเซต zero และเซต pos ซึ่งมีค่าความเป็น ้สมาชิกในแต่ละเซตขึ้นอยู่กับฟังก์ชันรูปสามเหลี่ยม สามารถคำนวณได้ดังสมการที่ (8.5) จากกฎของ พืซซีตามที่ได้ออกแบบไว้ในหัวข้อที่ 8.3.3 ทำให้ได้ค่าความเป็นสมาชิกของเอาต์พุต K_m อยู่ใน แท่งตรง โทน cons และ inc ตามลำดับ ที่มีตำแหน่งตรงกับค่า k_2 และ k_3 โดยมีค่าความเป็น ้สมาชิกของเอาต์พุตขึ้นจะอยู่กับร<mark>ะดับ</mark>ค่าความเป็นสมาชิ<mark>กขอ</mark>งอินพุต e_{iCm} เมื่อได้ค่าความเป็นสมาชิก ้ของเอาต์พุตจะดำเนินการรวมกฎของพัซซี ดังแสดงในรูปที่ 8.12 โดยมีขั้นตอนที่สำคัญ คือ การ ้ประมวลค่าความเป็นสมาชิกภาพของเอาต์พตในแต่ละแท่งตรงโทน (cons, inc) โดยใช้ตัวกระทำ OR ้เพื่อหาค่าความเป็นสมาชิ<mark>กของเอาต์พุตสูงสุดในแต่ละแท่ง</mark>ตรงโ<mark>ทน</mark> และอีกขั้นตอนหนึ่งเป็นการรวม ้ผลลัพธ์ค่าความเป็นสม<mark>าชิกของเอาต์พุตรวมเข้าด้วยกันด้ว</mark>ยตัว<mark>กระท</mark>ำฟัซซีแบบยูเนียน เมื่อผ่านการ รวมกฎเรียบร้อยแล้ว จะ<mark>เข่าสู่กระบวนการดีพีซซี ซึ่งเป็นการแปลงค่</mark>าความเป็นสมาชิกเอาต์พุตให้อยู่ ในรูปของค่าอัตราขยาย $K_{_m}$ สำหรับนำไปใช้งานในระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ ด้วยวิธีค่าน้ำหนักเฉลี่ยดังส<mark>มการที่ (8.14) การคำ</mark>นวณในสมการดังกล่าวอ้างอิงผลจากการ รวมกฎที่ได้นำเสนอข้างต้น และใช้ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิกภาพเอาต์พุตของตัวควบคุมฟัซซีลอจิกตาม การออกแบบที่ได้นำเสนอในหัวข้อที่ 8.4.4 ดังนั้น ผลเฉลยของค่าเอาต์พุตชัดเจนหรือค่าอัตราขยาย K_{m} มีค่าเท่ากับ 1.68 โดยสามารถแสดงฟังก์ชันสมาชิกภาพของเอาต์พุต K_{m} ดังรูปที่ 8.13 ผล ้ดังกล่าว สามารถอธิบายได้ว่า ตัวควบคุมพีซซีลอจิกได้ปรับเพิ่มค่าอัตราขยาย $\,K_{_m}\,$ ให้มีค่า 1.68 เพื่อ ปรับเพิ่มค่าแรงดัน $v_{_{INVm}}$ เป็นผลให้กระแส $i_{_{Cm}}$ มีค่าเพิ่มขึ้นและมีลักษณะใกล้เคียงกระแส $i_{_{Cm}}^{*}$



รูปที่ 8.11 การอนุมานฟัซซีด้วยวิธี Takagi-Sugeno



รูปที่ 8.12 การรวมกฎของฟัซซีด้วยการอนุมานฟัซซีแบบ Takagi-Sugeno



รูปที่ 8.13 ผลเฉลยของการทำดีฟัซซีด้วยวิธีค่าน้ำหนักเฉลี่ย

8.4 การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้าด้วยวงจร กรองกำลังแอกทีฟได้ถูกดำเนินการด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทดสอบ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิง ปรับตัว ดังนั้น จึงใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวในส่วนของ ระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ส่วนระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงยังคงใช้ ตัวควบคุมพีไอ นอกจากนี้ ค่าพารามิเตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟยังคงเป็นไปตามการออกแบบ



รูปที่ 8.14 โครงสร้างระบบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม AM²PC สำหรับการควบคุมกระแสชดเชย

ตามที่ได้นำเสนอไว้ในบทที่ 5 โดยมีโครงสร้างของระบบทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับมอดูเลตเชิงปรับตัว แสดงได้ดังรูปที่ 8.14 ซึ่งได้ทำการทดสอบกับระบบโหลดสมดุล โหลดไม่ สมดุล และโหลดแบบผสมผสาน เช่นเดียวกับการทดสอบในบทที่ 7 เพื่อใช้สำหรับการยืนยัน สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า และสมรรถนะการควบคุมกระแส ชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิง ปรับตัว

8.4.1 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีโหลดสมดุล

ระบบทดสอบที่พิจารณามีการใช้งานโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบสมดุล โดย แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟส (v_{Sa}, v_{Sb}, v_{Sc}) มีปริมาณฮาร์มอนิกปะปน ส่งผลให้รูปสัญญาณ แรงดัน v_{sa} , v_{sb} และ v_{sc} มีลักษณะผิดเพื่<mark>ยน</mark>ไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.3% และมีการใช้งานโหลดรถไฟความเร็<mark>วสูงข</mark>องระบบรางไฟฟ้าแบบสมดุล (รายละเอียดของระบบ รางไฟฟ้าสามารถศึกษาได้จากหัวข้อที่ 4.<mark>5.2) ผล</mark>การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า ้ของระบบดังกล่าว สามารถแสดงได้ดังรูป<mark>ที่</mark> 8.15 <mark>ซึ่</mark>งสังเกตได้ว่า เมื่อวงจรกรองกำลังแอกทีฟเริ่มฉีด กระแสชดเชยเข้าสู่ระบบที่เวลา 0.05 วินาที ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถคว \mathbf{v} บคุมกระแ \mathbf{a}_{Cm} และ i_{Ct} ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟให้มี ้ลักษณะคล้อยตามกระแส i^*_{Cm} แล<mark>ะ i^*_{Ct} ได้ตามลำดับ ทำให้</mark>รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{St} จากที่มี ้ลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญ<mark>าณ</mark>ไซน์กลับมามีลักษณ<mark>ะเป็</mark>นรูปสัญญาณไซน์มากขึ้น ส่งผลให้รูป ้สัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_s มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญ<mark>า</mark>ณไซน์ตามไปด้วย โดยที่ค่า %*THD*, ภายหลังการชดเชยในแต่<mark>ละ</mark>เฟส อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 8.3 นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาค่า *PF* พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการ<mark>มอดูเล</mark>ตเชิงปรับตัวสามารถปรับปรุงค่า *PF* ให้มีค่าเพิ่มขึ้นจาก 0.976 เป็น 0.999 ในส่วนของค่า % CUF มีค่าเท่ากับ 0% ทั้งก่อนการชุดเซยและภายหลังการชุดเซย เนื่องจาก ระบบที่พิจารณามีลักษณะการจ่า<mark>ยโหลดแบบสมดุล</mark>

ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในกรณีกระแสโหลด ลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณาดังแสดงในรูปที่ 8.16 สังเกตได้ว่า ที่เวลา 0.25 วินาที มีการ เปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบทันทีทันใด ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับ การมอดูเลตเซิงปรับตัวสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Cl} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{Cl}^* ได้แบบทันทีทันใด ซึ่งเป็นผลตอบสนองที่รวดเร็วในสภาวะชั่วครู่ และเมื่อพิจาณาที่สภาวะอยู่ตัว พบว่า ภายหลังการชดเชยรูปสัญญาณกระแส i_{Sm} , i_{Sl} , i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูป สัญญาณไซน์ โดยมีค่า % THD_i ในแต่ละเฟสอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 8.3 เนื่องจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลตเชิงปรับตัวสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Cl} ให้มีลักษณะคล้อยตาม i_{Cm}^* และ i_{cl}^* ได้อย่าง สมบูรณ์ นอกจากนี้ ระบบที่พิจารณายังคงมีการใช้งานโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบสมดุล ส่งผลให้ %CUF ก่อนและหลังการชดเชยมีค่าเท่ากับ 0% และให้ผลการปรับปรุงค่า PFที่ดีขึ้น โดย พิจารณาจากค่า PF ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย แสดงได้ดังตารางที่ 8.3



รูปที่ 8.15 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา



รูปที่ 8.16 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีกระแสโหลดลดลง



รูปที่ 8.17 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น ผลการทดสอบในรูปที่ 8.17 เป็นการพิจารณาในกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจาก กระแสโหลดที่พิจารณาอย่างทันทีทันใดที่เวลา 0.45 วินาที ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเซิงปรับตัวสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Cl} ให้มีลักษณะคล้อย ตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{cl}^* ได้แบบทันทีทันใดทั้งในสภาวะชั่วครู่และในสภาวะอยู่ตัว ส่งผลให้รูป สัญญาณ i_{Sm} และ i_{Sl} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ อีกทั้งรูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{sc} ยังมีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า % THD_l อยู่ภายใต้กรอบของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 8.3 นอกจากนี้ ตัวประกอบกำลังภายหลังการชดเชยมี เท่ากับ 0.99 สำหรับค่า %CUF มีค่าเท่ากับ 0% ทั้งก่อนการชดเชยและภายหลังการชดเชย ในส่วน ของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพืไอ พบว่า ตัวควบคุมพืไอสามารถควบคุมค่า แรงดัน V_{Dc} ให้ใกล้เคียงกับแรงดัน V_{Dc}^* ถึงแม้ว่ากระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณามีการ เปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด ดังแสดงในรูปที่ 8.15 ถึง 8.17 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ ดูเลตเชิงปรับตัวกรณีโหลดสมดุล สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 8.3

สมรรถนะการควบคุม<mark>กระ</mark>แสชดเช<mark>ยข</mark>องวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบ ้ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ<mark>ดูเล</mark>ต และตัว<mark>ควบ</mark>คุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ ้ดูเลตเชิงปรับตัว แสดงได้ดังรูปที่ <mark>8.18</mark> สังเกตได้ว่า ในส<mark>ภาว</mark>ะชั่วครู่ การควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัว ควบคุมทั้งสองให้ผลตอบสนองของกระแสชดเชย ($i_{Cm}, \; i_{Ct}^{*}$) ในการติดตามกระแสอ้างอิง ($i_{Cm}^{*}, \; i_{Ct}^{*}$) ้ที่รวดเร็ว สามารถแก้ไขปัญห<mark>า</mark>การเพิ่มขึ้นของกระแสที่แหล่ง<mark>จ่</mark>ายในสภาวะชั่วครู่จากการฉีดกระแส ชดเชยที่ผิดพลาดไปจากกระแสอ้างอิงของตัวควบคุมพีไอ และที่สภาวะอยู่ตัว พบว่า รูปสัญญาณ กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} จากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมี ้ลักษณะใกล้เคียงกับรูปส<mark>ัญญาณ</mark>กระแส i_{cm} และ i_{ct} มากกว่<mark>าตัวคว</mark>บคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ้ร่วมกับการมอดูเลต เนื่อง<mark>จากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอ</mark>งร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมี กลไกการปรับค่า K_m และ K, ที่เห<mark>มาะสมโดยใช้ตัวควบคุม</mark>พืชซีลอจิก เพื่อให้รูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณกระแส i_{Cm}^{*} และ i_{Ct}^{*} ตามลำดับ แสดงได้ดังรูปที่ 8.19 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ค่า K_m และ K_i มีการเปลี่ยนแปลงอยู่ตลอดเวลาตามกระบวนการ ควบคุมด้วยตัวควบคุมฟัชซีลอจิกที่ได้ออกแบบไว้ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส $i_{\scriptscriptstyle Cm}$ และ $i_{\scriptscriptstyle Ct}$ มี ลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณกระแส $i^*_{\scriptscriptstyle Cm}$ และ $i^*_{\scriptscriptstyle Ct}$ มากกว่าการใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต จึงทำให้ค่า %THD; จากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ้ร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมีค่าน้อยกว่าจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ ดูเลต ในทุก ๆ สภาวะกระแสโหลดที่พิจารณา แสดงได้ดังตารางที่ 8.3 ผลการทดสอบดังกล่าว สามารถบ่งชี้ได้ว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมีสมรรถนะ ในการควบคุมกระแสชดเชยที่ดีกว่าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต



รูปที่ 8.18 การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุม M²PC และ ตัวควบคุม AM²PC สำหรับระบบโหลดสมดุล



ตารางที่ 8.3 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับ<mark>ปรุ</mark>งคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดสมดุล ระหว่างตัวควบคุม M²PC และตัวควบคุม AM²PC

ประเภท	สภาวะของ กระแสโห <mark>ลด</mark>	%THD _i ด้านเฟสร่วม		<mark>%THD</mark> i ด้าน <mark>สาม</mark> เฟส			%CUF	PF
ของ		เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส a	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>		
ตัว		17 PY	ก่อ	่ บนการช <mark>ด</mark> เ	ชย			
ควบคุม	พิจารณา	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976
กระแส	ลดลง	21.35	19.58	21.25	20.09	19.17	0.00	0.974
ชดเชย	เพิ่มขึ้น	22.77	22.22	22.75	22.39	22.29	0.00	0.976
	ภายหลังการชดเชย							
	พิจารณา	2.03	1.99	2.03	2.01	1.98	0.00	0.998
M ² PC	ลดลง	3.33	3.43	3.32	3.37	3.41	0.00	0.992
	เพิ่มขึ้น	1.17	1.17	1.17	1.16	1.18	0.00	0.999
	พิจารณา	1.85	1.81	1.84	1.85	1.78	0.00	0.998
AM ² PC	ลดลง	2.67	2.74	2.65	2.74	2.66	0.00	0.993
	เพิ่มขึ้น	1.02	1.03	1.01	1.02	1.03	0.00	0.999

8.4.2 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีโหลดไม่สมดุล

ระบบรางไฟฟ้าที่มีการจ่ายโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบไม่สมดุล เป็นระบบทดสอบที่ แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ โดยรูปสัญญาณแรงดัน v_{sa}, v_{sb} และ v_{sc} มีค่า % THD_v เท่ากับ 10.3% ทั้งสามเฟส ส่งผลให้รูปสัญญาญแรงดัน v_{PCCm} และ v_{PCCr} ,มี ้ลักษณะผิดเพี้ยนตามไปด้วย โดยมีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.17% และ 10.18% ตามลำดับ และทำ การพิจารณาลักษณะการจ่ายโหลดแบบไม่สมดุล ซึ่งบางช่วงของการทดสอบมีการการจ่ายโหลด รถไฟฟ้าเฉพาะเฟส *m* หรือ เฟส *t* เพียงหนึ่งเฟสเท่านั้น การจ่ายโหลดในลักษณะนี้ส่งผลให้เกิดความ ไม่สมดุลของกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า (รายละเอียดของระบบทดสอบดังกล่าวได้อธิบายไว้ใน ้หัวข้อ 4.5.4) สำหรับโครงสร้างส่วนอื่น ๆ จ<mark>ะม</mark>ีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบกรณีโหลดสมดุล ตามที่ได้นำเสนอในหัวข้อที่ผ่านมา ซึ่งสาม<mark>ารถแส</mark>ดงได้ดังรูปที่ 8.15 ผลการทดสอบสมรรถนะการ ้ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบดังกล่าว แสดงได้ดังรูปที่ 8.20 และ 8.21 โดยเป็นการพิจารณา กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m* และกรณีโหลดไม่สมดุล<mark>เ</mark>ฟส *t* ตามลำดับ เมื่อทำการพิจารณาภายหลังการ ้ฉีดกระแสชดเชย (i_{Cm} , i_{Ct}) ของวงจ<mark>รกร</mark>องกำลัง<mark>แอ</mark>กทีฟเข้าสู่ระบบที่จุด PCC พบว่า ผลการฉีด กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{St} กลับมามีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณ ไซน์ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์และมีลักษณะ สมดุล โดยมีค่า %*THD*, และ %*CUF* ภายหลังการฉี<mark>ดกร</mark>ะแสชดเชยในแต่เฟสลดลงจากก่อนการ ิชดเชย และค่าดังกล่าวยังอยู่ภ<mark>า</mark>ยใต้กรอบข้อกำหนดของมาตร<mark>ฐ</mark>าน IEEE standard 519-2014 ในทุก สภาวะการเปลี่ยนของกร<mark>ะแ</mark>สโหลด ดังแสดงในตารางที่ 8.4 <mark>ผล</mark>จากการกำจัดฮาร์มอนิกและการ ปรับปรุงค่าตัวประกอบค<mark>วาม</mark>ไม่ส<mark>มดุลยังได้ช่วยปรับปรุงค่า</mark> *PF* ของระบบให้มีค่าใกล้เคียงหนึ่ง ดัชนี ้ ชี้วัดสมรรถนะการปรับ<mark>ปรุงคุณ</mark>ภาพกระแสไฟฟ้าดังกล่าว ให้ความห</mark>มายว่า ภายหลังการฉีดกระแส ชดเชยรูปสัญญาณกระแส i_{s_a}, i_{s_b} และ i_{s_c} สามารถกลับมามีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์และ ้อยู่ในสภาวะสมดุล นอกจากนี้ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุม แรงดัน $V_{_{DC}}$ ให้มีค่าใกล้เคียงแรงดัน $V_{_{DC}}^{*}$ ตลอดทุกช่วงการทดสอบ ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าทั้งสามช่วงการทดสอบ สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 8.4



รูปที่ 8.20 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m*



รูปที่ 8.21 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *t*



รูปที่ 8.22 การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุม M²PC และ ตัวควบคุม AM²PC สำหรับระบบโหลดไม่สมดุล

สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับการมอดูเลตและตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สำหรับ ระบบรางไฟฟ้าที่มีการจ่ายโหลดไม่สมดุล แสดงได้ดังรูปที่ 8.22 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ใน สภาวะชั่วครู่ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวให้ผลตอบสนองที่ รวดเร็วเช่นเดียวกับตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต พิจารณาได้จากตัว ควบคุมดังกล่าวสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{C} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ i_{C}^* ได้ อย่างทันทีทันใดเมื่อกระแสโหลดเกิดการเปลี่ยนแปลง และเมื่อพิจารณาในสภาวะอยู่ตัว พบว่า กลไก การปรับค่า K_m และ K_i ที่เหมาะสมของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต เซิงปรับตัวในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ดังแสดงในรูปที่ 8.23 ให้ผลการ ควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{C} ให้มีลักษณะใกล้เคียงกับรูปสัญญาณกระแส i_{Cm}^* และ i_{C}^* ได้ดีกว่าการ ใช้งานตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต อีกทั้งยังสังเกตได้ว่า ผลจากการฉีด กระแสชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต อีกทั้งยังสังเกตได้ว่า ผลจากการฉีด กระแสชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต อีกทั้งยังสังเกตได้ว่า ผลจากการฉีด กระแสชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต อีกทั้งยังสังเกตได้ว่า ผลจากการฉีด กระแสชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต อีกทั้งยังสังเกตได้ว่า ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต แสดงได้ดังตารางที่ 8.4 ซึ่งค่าดังกล่าวบ่งชี้ได้ว่า ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต จากผลทดสอบข้างต้นสามารถยืนยันได้ดีกว่าตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต จากผลทดสอบข้างต้นสามารถยืนยันได้ว่า ด้ว ลวบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต จากผลทดสอบข้างต้นสามารถยนีนได้ว่า ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกันการมอดูเลตเจิงปรับตัวมีสมรรถนะในการควบคุมกระแส ชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้าที่ดีกว่าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับการมอดูเลต



รูปที่ 8.23 ผลการปรับค่า K_m และ K_t ที่เหมาะสมด้วยตัวควบคุมฟัซซีลอจิก สำหรับระบบโหลดไม่สมดุล

ประเภท	สภาวะของ	<i>%THD</i> i ด้านเฟสร่วม		<i>%THD</i> i ด้านสามเฟส			%CUF	PF
ของ	กระแสเหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>a</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>		
ตัว			ก่อนการชดเชย					
ควบคุม	สมดุล	22.23	21.21	22.19	21.51	21.33	0.00	0.976
กระแส	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	22.22	0.00	22.17	20.52	24.14	95.45	0.694
ชดเชย	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	0.00	21.19	8.04	21.85	20.46	95.45	0.703
	<mark>ภ</mark> ายหลังการชดเชย							
	สมดุล	2.03	1.99	2.03	2.01	1.98	0.00	0.998
M ² PC	ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	4.08	3.85	4.05	3.83	3.94	0.23	0.990
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	3.93	4.06	3.91	3.95	4.05	0.25	0.990
	สมดุล	1.85	1.81	1.84	1.85	1.78	0.00	0.998
AM ² PC	ไม่สมดุลเฟส m	3.50	3.36	<mark>3</mark> .48	3.41	3.34	0.23	0.990
	ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	3.41	3.57	3.38	3.56	3.46	0.24	0.990

ตารางที่ 8.4 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล ระหว่างตัวควบคุม M²PC และตัวควบคุม AM²PC

8.4.3 ผลการทดส<mark>อ</mark>บสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC <mark>กร</mark>ณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสาน

ระบบรางไฟฟ้าที่มีการจ่ายโหลดรถไฟความเร็วสูงแบบผสมผสาน เป็นระบบที่ พิจารณาเพื่อให้สอดคล้องลักษณะการใช้งานโหลดรถไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าที่มีลักษณะการ เปลี่ยนแปลงแบบผสมผสานอย่างทันทีทันใด โดยมีแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูป สัญญาณไซน์ ซึ่งมีค่า %*THD*, เท่ากับ 10.3% ทั้งสามเฟส สำหรับลักษณะการจ่ายโหลดรถไฟ ความเร็วสูงแบบผสมผสาน ทำการพิจารณาออกเป็นสามช่วง (รายละเอียดการจ่ายโหลดรถไฟ ความเร็วสูงแบบผสมผสานสามารถศึกษาได้จากหัวข้อที่ 7.3.3) นอกจากนี้ โครงสร้างส่วนอื่น ๆ ของ ระบบรางไฟฟ้าและวงจรกรองกำลังแอกทีฟมีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบกรณีโหลดสมดุล และ โหลดไม่สมดุลตามที่ได้นำเสนอในหัวข้อที่ผ่านมา ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าในระบบดังกล่าวทั้งสามช่วงการจ่ายโหลด สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 8.24 ถึง 8.26 ตามลำดับ

เมื่อพิจารณาผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในช่วงที่ 1 ดังแสดงในรูปที่ 8.24 สังเกตได้ว่า ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยเข้าสู่ระบบที่เวลา 0.05 วินาที เป็น ต้นไป ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแสอ้างอิง i_{Cm}^{*} และ i_{ct}^{*} ได้แบบทันทีทันใดทั้งในสภาวะชั่ว ครู่และในสภาวะอยู่ตัว ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{st} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์



รูปที่ 8.24 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 1



รูปที่ 8.25 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 2



รูปที่ 8.26 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสานในช่วงที่ 3

และมีขนาดสมดุล จึงทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์และมี ลักษณะสมดุล โดยมีค่า %*THD*_i และ %*CUF* ของกระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยมีค่า ลดลงจากก่อนการชดเชย และอยู่ภายใต้กรอบมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 นอกจากนี้ การ ฉีดกระแสชดเชยเข้าสู่ระบบยังได้ช่วยปรับปรุงค่า *PF* ให้มีค่าเท่ากับ 0.999 อีกด้วย แสดงได้ดัง ตารางที่ 8.5

ผลการทดสอบในรูปที่ 8.25 เป็นการพิจารณาการจ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้า ในช่วงที่ 2 สังเกตได้ว่า เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบทันทีทันใดที่เวลา 0.25 วินาที ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองรวมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถควบคุมกระแส $i_{\scriptscriptstyle Cm}$ และ i_{C_t} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^* และ $i_{C_t}^*$ ได้แบบทันทีทันใดในสภาวะชั่วครู่ และเมื่อพิจารณา ้สภาวะอยู่ตัว พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนาย<mark>ที่ใช้</mark>แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถ ควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณ<mark>ะคล้อย</mark>ตามกระแส i_{Cm}^{*} และ i_{Ct}^{*} ได้อย่างสมบูรณ์ โดย พิจารณาได้จาก ในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูง ตัวควบคุมดังกล่าวสามารถควบคุม ให้กระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะค<mark>ล้</mark>อยตาม<mark>ก</mark>ระแส i_{Cm}^{*} และ i_{Ct}^{*} ทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{s_m} , i_{s_t} , i_{s_a} , i_{s_b} และ i_{s_c} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ อีกทั้งผลการชดเชยดังกล่าวทำให้รูป สัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} ก<mark>ลับ</mark>มาอยู่ในส<mark>ภาว</mark>ะสมดุล โดยสามารถแสดงค่า %*THD*_i และ %*CUF* ภายหลังการชดเซยได้ดั<mark>งต</mark>ารางที่ 8.5 ซึ่งค่าดั<mark>งกล่</mark>าวยังอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 นอ<mark>กจา</mark>กนี้ การฉีดกระแสช<mark>ดเช</mark>ยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟยังช่วย ปรับปรุงค่า *PF* ของระบบให้มีค่าใกล้เคียงหนึ่งอีกด้วย การ<mark>ท</mark>ดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าในช่วงที่ 3 <mark>ได้ท</mark>ำการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบทันทีทันใดที่เวลา 0.45 วินาที ดัง ้แสดงในรูปที่ 8.26 ซึ่งพ<mark>บว่า</mark> ตัว<mark>ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แ</mark>บบจ<mark>ำลอ</mark>งร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{cl} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^{*} และ i_{cl}^{*} ได้อย่างสมบูรณ์ทั้ง ในสภาวะชั่วครู่และในสภ<mark>าวะอยู่ตัว ส่งผลให้รูปสัญญาณกระ</mark>แส *i_{sm}* และ *i_{st}* มีลักษณะเป็นรูป ้สัญญาณไซน์ เป็นผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ อีก ทั้งรูปสัญญาณกระแสดังกล่าวยังมีลักษณะสมดุลอีกด้วย เมื่อทำการตรวจวัดค่า %*THD*, และ %CUF ภายหลังการชดเชย พบว่า ค่าดังกล่าวมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย และเป็นค่าที่อยู่ภายใต้ ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 แสดงได้ดังตารางที่ 8.5 ผลการกำจัดฮาร์มอนิก และการปรับปรุงค่าตัวประกอบความไม่สมดุลของกระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายยังได้ช่วยปรับปรุงค่า *PF* ของระบบให้ดีขึ้น ซึ่งพิจารณาได้จาก PF ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย นอกจากนี้ ระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมแรงดัน $V_{\scriptscriptstyle DC}$ ให้มีค่าใกล้เคียงแรงดัน $V_{\scriptscriptstyle DC}^{*}$ ตลอด ทุกช่วงการทดสอบ แสดงได้ดังรูปที่ 8.24 ถึง 8.26 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าทั้งสามช่วงการทดสอบ สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 8.5

สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของเฟส m และเฟส t ระหว่างตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตและตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลตเชิงปรับตัว แสดงได้ดังรูปที่ 8.27 จากรูปดังกล่าว ผู้วิจัยได้นำเสนอผลการเปรียบเทียบสมรรถนะ การควบคุมกระแสชดเชยออกเป็นสองประเด็น คือ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในสภาวะ



รูปที่ 8.27 การเปรียบเทียบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยระหว่างตัวควบคุม M²PC และ ตัวควบคุม AM²PC สำหรับระบบโหลดแบบผสมผสาน

ชั่วครู่ และสภาวะอยู่ตัว จากผลการศึกษา พบว่า ในสภาวะชั่วครู่ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว ให้ผลตอบสนองที่รวดเร็วเช่นเดียวกับตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ซึ่งสามารถพิจารณาได้จากการควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะคล้อยตามกระแส i_{Cm}^{*} และ i_{Ct}^{*} ได้อย่างทันทีทันใดของตัวควบคุมทั้งสองประเภท



รูปที่ 8.28 ผลการปรับค่า K_m และ K_t ที่เหมาะสมด้วยตัวควบคุมพีซซีลอจิก สำหรับระบบโหลดแบบผสมผสาน

เมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง และเมื่อพิจารณาในสภาวะอยู่ตัว พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถควบคุมกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ให้มีลักษณะ ใกล้เคียงรูปสัญญาณกระแส i_{Cm}^{*} และ i_{Ct}^{*} ได้ดีกว่าการใช้งานตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ร่วมกับการมอดูเลต เนื่องจากตัวควบคุมดังกล่าวมีกลไกการปรับค่า K_m และ K_t ที่เหมาะสมตาม กระบวนการของฟัซซีลอจิกที่ได้ออกแบบไว้ แสดงได้ดังรูปที่ 8.28 ซึ่งสังเกตได้ว่า ค่า K_m และ K_r , มีการเปลี่ยนแปลงอยู่ตลอดเวลา และในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีช่วงอัตราการเปลี่ยนแปลงของรูป สัญญาณสูง ส่งผลให้ค่า K_m และ K_r มีการเปลี่ยนแปลงสูงตามไปด้วย ยกตัวอย่างเช่น ในกรณีที่ กระแสอ้างอิงมีค่ามากกว่ากระแสชดเชย จะทำให้ค่า K_m และ K_r มีค่าเพิ่มขึ้น และในกรณีที่กระแส อ้างอิงมีค่าน้อยกว่ากระแสชดเชย จะทำให้ค่า K_m และ K_r มีค่าลดลง เพื่อให้รูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{Cr} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณกระแส i_{Cm}^* และ i_{cr}^* ตามลำดับ ผลจากกลไกการปรับ ค่า K_m และ K_r ที่เหมาะสม ทำให้ในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงของรูปสัญญาณสูง ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถควบคุมกระแสชดเชยให้ มีลักษณะใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิงได้ดีกว่าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลต แสดงได้ดังรูปที่ 8.29 ส่งผลให้รูปสัญญาณ i_{Sm} , i_{Sr} i_{Sn} , i_{Sb} และ i_{Sc} ที่ได้จากการฉีดกระแส ชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมองูเลตเชิงปรับตัวสามารถควบคุมลากการฉีดกระแส รูปสัญญาณไซน์มากกว่าการใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดยเฉพาะ อย่างยิ่งในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงของรูปสัญญาณสูง ดังนั้น การควบคุมกระแส



รูปที่ 8.29 สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยในช่วงกระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงสูงกรณี การเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดแบบผสมผสาน

ชดเซยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถแก้ไขปัญหา การควบคุมกระแสชดเชยในช่วงที่กระแสอ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงของรูปสัญญาณสูง ซึ่งส่งผล ต่อค่า %*THD*, ที่สูงเกินกรอบของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 และยังสังเกตได้ว่า ผลจาก การฉีดกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สามารถกำจัดฮาร์มอนิกได้ดีกว่าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดย พิจารณาได้จาก %*THD*, ของกระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยในแต่ละเฟสมีค่าน้อยกว่าการใช้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต อีกทั้งค่า %*THD*, ดังกล่าวยังอยู่ภายใต้ ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519 - 2014 ในทุกสภาวะการเปลี่ยนของกระแสโหลด แสดงได้ดังตารางที่ 8.5 จากผลทดสอบสมรรถนะด้านการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าและ สมรรถนะด้านการควบคุมกระแสชดเชยที่ได้นำเสนอข้างต้น สามารถยืนยันได้ว่า ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสดงเชยของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟในระบบรางไฟฟ้าที่ดีกว่าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ มอดูเลต

	d o o o o o o o	%THD _i		%THD _i				
ประเภท	สภาวะของ	🥒 ด้านเฟสร่วม		ด้าน สามเฟส			%CUF	PF
ของ	กระแสเหลด	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส a	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>		
ตัว		ก่อนการชดเชย						
ควบคุม	ช่วงที่ 1	21.57	22.41	21.53	22.47	22.17	30.54	0.936
กระแส	ช่วงที่ 2	22.72	20.30	22.71	<mark>21</mark> .92	22.92	63.64	0.814
ชดเชย	ช่วงที่ 3	22.41	22.71	18.04	22.95	22.47	94.80	0.720
	15	be	ภา	ายหลังการ•	ชดเชย	>		
	ช่วงที่ 1	1.42	1.56	1.42	1.54	1.51	0.33	0.999
M ² PC	ช่วงที่ 2	5.69	1.10	5.69	2.99	3.06	0.48	0.999
	ช่วงที่ 3	1.17	7.10	1.17	6.23	6.16	0.89	0.998
	ช่วงที่ 1	1.21	1.28	1.20	1.25	1.26	0.23	0.999
AM ² PC	ช่วงที่ 2	2.17	1.02	1.99	1.65	1.76	0.25	0.999
	ช่วงที่ 3	1.14	2.42	1.16	2.31	2.30	0.25	0.999

ตารางที่ 8.5 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการ<mark>ปรับ</mark>ปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีการเปลี่ยนแปลง กระแสโหลดแบบผส<mark>มผ</mark>สานระหว่างตัวควบคุม M²PC และตัวควบคุม AM²PC

8.5 สรุป

การปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าจำเป็นอย่างยิ่งที่ต้องอาศัยระบบควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่สามารถปรับตัวได้ตามลักษณะการใช้งานโหลดรถ

้ความเร็วสูงในระบบรางไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าแบบผสมผสาน ้อย่างทันท^{ี่}ทันใด ซึ่งในบทนี้ได้นำเสนอระบบควบคุมกระแสชดเชยสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟใน ระบบรางไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว ตัวควบคุม ดังกล่าวได้รับการพัฒนามาจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดยการนำ ้ตัวควบคุมพีซซีลอจิกมาใช้เป็นกลไกในการปรับค่าอัตราขยายที่เหมาะสมให้กับตัวควบคุมแบบทำนาย ที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ส่วนประกอบต่าง ๆ ที่สำคัญของตัวควบคุมพืชซีลอจิก ประกอบด้วย รูปร่างฟังก์ชันสมาชิกภาพ ค่าเชิงภาษาและตัวแปรเชิงภาษา กฎของฟัซซี ตำแหน่ง ฟังก์ชันสมาชิกภาพ และการอนุมานฟัซซีได้รับการออกแบบให้เหมาะสมสำหรับการนำไปใช้ในการ ้ปรับค่าอัตราขยายของระบบควบคุมกระแสชดเชย ด้วยเหตุนี้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ้ร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวจึงมีสมรรถน<mark>ะใน</mark>การควบคุมกระแสชดเชยให้มีค่าใกล้เคียงสัญญาณ ้อ้างอิงที่ดีกว่าตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบ<mark>บจ</mark>ำลองร่วมกับการมอดูเลต อีกทั้งยังคงรักษาจุดเด่นใน ้เรื่องผลตอบสนองที่รวดเร็วและการลดกา<mark>รกระเพื่</mark>อมของรูปสัญญาณกระแสชดเชยของตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต สามารถแก้ไขปัญหาความคลาดเคลื่อนของการ ้ควบคุมกระแสชดเชยของตัวควบคุมแบบ<mark>ท</mark>ำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ในช่วงที่กระแส ้อ้างอิงมีอัตราการเปลี่ยนแปลงของร<mark>ูปสั</mark>ญญาณส<mark>ูง ซึ่</mark>งส่งผลต่อค่า %*THD*, ที่สูงเกินกรอบของ มาตรฐาน IEEE standard 519-2014 โดยทำการยืนยันผลการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแส ชดเชยโดยใช้เทคนิคฮาร์แวร์ในลู<mark>ป น</mark>อกจากนี้ ได้ทำการเ<mark>ปรีย</mark>บเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง ้คุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่งประก<mark>อ</mark>บด้วยการกำจัดกระแสฮ<mark>าร์ม</mark>อนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการม<mark>อดู</mark>เลต และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิง ้ปรับตัวกับระบบทดสอบ<mark>ที่มี</mark>การ<mark>จ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้าในลัก</mark>ษณะสมดุล ไม่สมดุล และโหลด แบบผสมผสาน ซึ่งพบว่า<mark>ตัวควบ</mark>คุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวให้ค่า ้ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรั<mark>บปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดีก</mark>ว่าจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต และค่าดังกล่าวยังอยู่ภายใต้ข้อกำหนดตามมาตรฐาน IEEE standard 519-2014

้^{วักยา}ลัยเทคโนโลยีส^{ุร}

บทที่ 9

ชุดทดสอบและผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ

9.1 ບທນຳ

ในบทนี้ได้นำเสนอการสร้างชุดทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลัง แอกทีฟในห้องปฏิบัติการ ซึ่งทำการปรับลดพิกัดจากระบบรางไฟฟ้าจากการจำลองสถานการณ์ด้วย เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป และโหลดรถความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าจะแทนด้วยวงจรเรียงกระแสหนึ่ง เฟสที่มีโหลดเป็นตัวเหนี่ยวนำต่ออนุกรมกับตัวต้านทาน รายละเอียดการสร้างชุดทดสอบถูกนำเสนอ ไว้ในหัวข้อที่ 9.2 โดยชุดทดสอบดังกล่าวได้แบ่งการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าออกเป็น 2 กรณี คือ กรณีกระแสโหลดสมดุล และกรณีกระแสโหลดไม่สมดุล โดยใช้ ตัวควบคุมพีไอ (นำเสนอไว้ในบทที่ 5) ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง (นำเสนอไว้ในบทที่ 6) ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดูเลต (นำเสนอไว้ในบทที่ 7) และตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดูเลตเชิงปรับตัว (นำเสนอไว้ในบทที่ 8) เพื่อทำการเปรียบเทียบ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของตัวควบคุมดังกล่าว นอกจากนี้ ในส่วนของระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟจะใช้ตัวควบคุมพีไอในการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้มี ค่าใกล้เคียงกับแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิง ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏบัติ การกรณิโหลดสมดุลและโหลดไม่สมดุลได้ถูกนำเสนอไว้ในหัวข้อที่ 9.3 และ 9.4 ตามลำดับ

9.2 การสร้างชุดท<mark>ดสอบการปรับปรุ</mark>งคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ

โครงสร้างชุดทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ แสดงได้ดังรูปที่ 9.1 จากรูปดังกล่าว สามารถแบ่งชุดทดสอบออกเป็น 3 ส่วน ประกอบด้วย ระบบไฟฟ้าที่พิจารณา วงจร กรองกำลังแอกทีฟ และระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ รายละเอียดขององค์ประกอบทั้ง 3 ส่วน สามารถอธิบายได้ดังนี้

9.2.1 ระบบไฟฟ้าที่พิจารณา

ระบบไฟฟ้าที่พิจารณา มีแหล่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสามเฟสแบบคงค่าแรงดันไฟฟ้าถูกต่อ เข้ากับหม้อแปลงสามเฟสแบบปรับค่าได้ (AC variable transformer) เอาต์พุตของหม้อแปลงสาม เฟสแบบปรับค่าได้ถูกต่อเข้ากับหม้อแปลงแยกกราวน์ (ground isolation transformer) เพื่อทำ หน้าที่แยกกราวด์ระบบการทดสอบออกจากระบบไฟฟ้าหลักของห้องปฏิบัติการ จากนั้นทำการป้อน แรงดันไฟฟ้าเข้าสู่หม้อแปลงเลอบลองค์ (Le-Blanc transformer) เพื่อลดระดับแรงดันไฟฟ้าและ แปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วมเพื่อป้อนให้กับชุดโหลดของระบบในแต่ละ เฟส ซึ่งประกอบไปด้วยวงจรเรียงกระแสหนึ่งเฟส (single-phase rectifier) ที่มีโหลดเป็นตัวเหนี่ยวนำ ต่ออนุกรมกับตัวต้านทาน โดยขนาดของกระแสโหลดสามารถปรับได้จากค่าความต้านทาน อุปกรณ์ ไฟฟ้าสำหรับระบบไฟฟ้าที่พิจารณาที่ได้นำเสนอข้างต้นสามารถแสดงได้ดังนี้



รูปที่ 9.1 โครงสร้างชุดทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ

อุปกรณ์ที่ 1: แหล่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสามเฟสแบบคงค่าแรงดันไฟฟ้า พิกัดแรงดันไฟฟ้า 380 V และมีความถี่ 50 Hz ทำหน้าที่จ่ายกำลังไฟฟ้าสามเฟสให้กับระบบทดสอบที่พิจารณา ซึ่ง สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.2



รูปที่ 9.2 แหล่งจ่ายก<mark>ำล</mark>ังไฟฟ้า<mark>ส</mark>ามเฟสแบบคงค่าแรงดันไฟฟ้า

อุปกรณ์ที่ 2: หม้อแปลงสามเฟสแบบปรับค่าได้ที่มีพิกัดกำลังไฟฟ้า 5 kVA และมี ความถี่ 50 Hz โดยทางด้านอินพุตสามารถรับแรงดันได้สูงสุด 415 V ในส่วนทางด้านเอาต์พุตสามารถ ปรับค่าได้ในช่วง 0-450 V ซึ่งหม้อแปลงดังกล่าวถูกใช้ในการปรับค่าแรงดันไฟฟ้าเพื่อให้แรงดันไฟฟ้า ทางด้านเฟสร่วมมีค่าเท่ากับ 100 V หม้อแปลงสามเฟสแบบปรับค่าได้ที่ใช้งานในงานวิจัยวิทยานิพนธ์ นี้แสดงได้ดังรูปที่ 9.3



รูปที่ 9.3 หม้อแปลงสามเฟสแบบปรับค่าได้
อุปกรณ์ที่ 3: หม้อแปลงแยกกราวด์ ใช้สำหรับการแยกกราวด์ระบบไฟฟ้าใน ห้องปฏิบัติการออกจากกราวด์ของระบบทดสอบ เพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับระบบ ไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ และลดปัจจัยอื่น ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุดทดสอบ ซึ่งได้เลือกใช้หม้อแปลง แยกกราวด์พิกัด 3 kVA ความถี่ 50 Hz ที่มีอัตราส่วนขดลวด 1 ต่อ 1 สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.4



รูป<mark>ที่ 9.</mark>4 หม้อแ<mark>ปลง</mark>แยกกราวด์

อุปกรณ์ที่ 4: หม้อแปลงเลอบลองค์ มีพิกัดกำลังไฟฟ้า 3 kVA ความถี่ 50 Hz ทำ หน้าที่ลดระดับแรงดันไฟฟ้าและแปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็นแรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม (เฟส m และเฟส t) ที่มีแอมพลิจูดของแรงดันเฟส m และเฟส t เท่ากัน แต่มีมุมเฟสต่างกัน 90 องศา ลักษณะ ของแรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมดังกล่าว แสดงให้เห็นว่า หม้อแปลงเลอบลองค์มีคุณสมบัติในการ รักษาความสมดุลของแรงดันไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วม ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ ได้ทำการออกแบบหม้อ แปลงเลอบลองค์โดยอ้างอิงอัตราส่วนขดลวดจากระบบรางไฟฟ้าที่พิจารณาในการจำลองสถานการณ์ ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป ดังนั้น หม้อแปลงเลอบลองค์ที่ใช้ในห้องปฏิบัติการจึงมีค่าแรงดันไฟฟ้า 380 V / 143 V รูปร่างของของหม้อแปลงดังกล่าวแสดงได้ดังรูปที่ 9.5



รูปที่ 9.5 หม้อแปลงเลอบลองค์

อุปกรณ์ที่ 5: ชุดโหลดของระบบทดสอบ ประกอบด้วย วงจรเรียงกระแสหนึ่งเฟส ทำหน้าที่เป็นโหลดของชุดทดสอบ แสดงได้ดังรูปที่ 9.6 โดยวงจรดังกล่าวถูกใช้สำหรับการแปลง แรงดันไฟฟ้ากระแสสลับหนึ่งเฟสทางด้านเฟสร่วมเป็นแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง จากนั้นทำการจ่าย แรงดันไฟฟ้ากระแสตรงให้กับตัวเหนี่ยวนำขนาด 200 mH พิกัด 5 A ดังรูปที่ 9.7 ที่ต่อออนุกรมกับชุด หลอดไฟ ดังแสดงในรูปที่ 9.8 ชุดหลอดไฟดังกล่าวจะทำหน้าที่เปรียบเสมือนตัวต้านทานที่สามารถ ปรับค่าได้ด้วยการเปิดปิดหลอดไฟ เมื่อทำการเปิดหลอดไฟจำนวนหนึ่งดวงจะทำให้กระแสไฟฟ้าที่ โหลดมีค่าเท่ากับ 0.25 A



<mark>รูปที่</mark> 9.6 วงจรเรียงกร<mark>ะแส</mark>หนึ่งเฟส







รูปที่ 9.8 ชุดหลอดไฟ

9.2.2 วงจรกรองกำลังแอกทีฟ

้วงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของชุดทดสอบ มี ้ลักษณะโครงสร้างเป็นวงจรอินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้า (Voltage Sourec Inverter: VSI) จำนวน 2 ชุด ที่มีการใช้ตัวเก็บประจุร่วมกัน ซึ่งวงจรอินเวอร์เตอร์แต่ละชุดมีไอจีบีที (IGBT) ้จำนวน 4 ตัว ต่อเรียงกันแบบบริดจ์ ทำหน้าที่เป็นสวิตช์ทางด้านอิเล็กทรอนิกส์กำลัง วงจรดังกล่าว เชื่อมต่อกับแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าด้านเฟสร่วม และชุดโหลดของระบบทดสอบที่จุดต่อร่วม (Point of Common Coupling: PCC) ผ่านตัวเหนี่ยวนำของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ตัวต้านทานของวงจร กรองกำลังแอกทีฟ และหม้อแปลงเชิงเส้น (linear transformer) การฉีดกระแสชดเชยผ่านหม้อ แปลงเชิงเส้นจะช่วยลดระดับแรงดันไฟฟ้าที่จุดต่อร่วมทางด้านวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ส่งผลให้ แรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกที \mathbb{N} มีขนาดลดลง โดยกระแสชดเชย ($i_{Cm},~i_{Ct}$) จะไหลจาก ้แรงดันเอาต์พุตของวงจรอินเวอร์เตอร์ผ่านตัว<mark>เหนี่ย</mark>วนำและตัวต้านทานไปยังแรงดันไฟฟ้าที่จุดต่อร่วม (v_{PCCm}, v_{PCCt}) โดยผ่านกระบวนการเพิ่ม<mark>ระดับแ</mark>รงดันไฟฟ้าที่หม้อแปลงเชิงเส้นตามอัตราส่วนของ ขดลวด ค่ากระแส i_{Cm} และ i_{Ct} จะนำไปหักลบกับกระแสโหลด (i_{Lm} , i_{Lt}) เพื่อปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมหรือทา<mark>งด้า</mark>นทุติยภู<mark>มิข</mark>องหม้อแปลงเลอบลองค์ (i_{sm}, i_{st}) ซึ่งส่งผล โดยตรงต่อคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่<mark>แห</mark>ล่งจ่ายหรื<mark>อท</mark>างด้านปฐมภูมิของหม้อแปลงเลอบลองค์ $(i_{s_a}, i_{s_b}, i_{s_c})$ โดยมีตัวเก็บประจุ $(C_{_{DC}})$ ทำหน้าที่เป็นแหล่งพลังงานให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ้อุปกรณ์ไฟฟ้าในส่วนของวงจรกร<mark>องก</mark>ำลังแอกทีฟสามารถ<mark>แสด</mark>งได้ดังนี้

อุปกรณ์ที่ 1: วงจรอินเวอร์เตอร์ชนิดแหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าที่ทำหน้าที่ฉีดกระแส ชดเชยให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ได้เลือกใช้เป็นไอจีบีทีมอดูล รุ่น Fuji 6MBP50RA060-55 ดัง แสดงในรูปที่ 9.9 ซึ่งมีพิกัดแรงดันไฟฟ้า 600 V และกระแสไฟฟ้า 50 A จุดเด่นของไอจีบีทีมอดูล ดังกล่าว คือ มีระบบป้องกันการลัดวงจรอยู่ภายใน แสดงได้ดังรูปที่ 9.10 ซึ่งสามารถป้องกันความหาย ที่อาจเกิดขึ้นจากความผิดพลาดในการทดสอบ



รูปที่ 9.9 ไอจีบีทีมอดูล รุ่น Fuji 6MBP50RA060-55



รูปที่ 9.10 ไดอ<mark>ะแกร</mark>มของไอจีบีทีมอดูล รุ่น Fuji 6MBP50RA060-55

อุปกรณ์ที่ 2: ตัวเหนี่ยวนำของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ทำหน้าที่ลดการกระเพื่อม ของรูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_C โดยมีพิกัดกระแส 10 A และมีขนาด 18 mH แสดงได้ดังรูปที่ 9.11 การออกแบบขนาดของตัวเหนี่ยวนำสามารถศึกษาได้ตามที่นำเสนอไว้ในบทที่ 5

อุปกรณ์ที่ 3: ตัวต้านทานของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ทำหน้าเพิ่มการหน่วงของ กระแสชดเชย ส่งผลให้ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสามารถควบคุมค่าแรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้ แรงดันบัสไฟอ้างอิงได้เร็วขึ้น โดยตัวต้านทานของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ใช้มีขนาด 10 Ω พิกัด 200 W แสดงได้ดังรูปที่ 9.12

|--|--|--|

รูปที่ 9.11 ตัวเหนี่ยวนำของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ



รูปที่ 9.12 ตัวต้านทานของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

อุปกรณ์ที่ 4: หม้อแปลงเชิงเส้นมีพิกัดกำลังไฟฟ้า 5 kVA ความถี่ 50 Hz ที่มี อัตราส่วนของแรงดันไฟฟ้า 230 V / 100 V ทำหน้าที่ลดระดับแรงดันไฟฟ้าที่จุดต่อร่วมทางด้านวงจร กรองกำลังแอกทีฟ ส่งผลให้แรงดั<mark>นบั</mark>สไฟตรงของวงจรกร<mark>องกำ</mark>ลังแอกทีฟมีขนาดลดลง โดยหม้อแปลง เชิงเส้นดังกล่าวสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.13

อุปกรณ์ที่ 5: ตัวเก็บประจุของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ แสดงได้ดังรูปที่ 9.14 ซึ่งทำ หน้าเป็นแหล่งสะสมพลังงานให้กับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ โดยจ่ายแรงดันบัสไฟตรง (V_{DC}) ให้กับ วงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับการฉีดกระแสชดเชย ตัวเก็บประจุดังกล่าวมีขนาด 4700 µF พิกัด แรงดันไฟฟ้า 400 V จำนวน 2 ตัว ต่อขนานกันเพื่อเป็นแหล่งจ่ายพลังงานให้กับวงจรกรองกำลังแอก ทีฟ แสดงได้ดังรูปที่ 9.14



รูปที่ 9.13 หม้อแปลงเชิงเส้น



รูปที่ 9.14 ตัวเก็บ<mark>ป</mark>ระจุข<mark>อ</mark>งวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

9.2.3 ระบบควบคุมของวง<mark>จร</mark>กรองกำลั<mark>งแอ</mark>กทีฟ

ระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ประกอบด้วย ระบบควบคุมกระแส ชดเชย และระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ซึ่งทำหน้าที่ควบคุมการทำงานของไอจีบีทีด้วยการควบคุม สัญญาณการสวิตช์ เพื่อวัตถุประสงค์ในการควบคุมกระแสชดเชยให้สามารถปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าได้ตามต้องการ และสามารถควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดันบัส ไฟตรงอ้างอิง การดำเนินการในส่วนของระบบควบคุมวงจรกรองกำลังแอกทีฟสามารถแบ่งได้เป็น 5 ขั้นตอน ดังนี้

vั้นที่ 1: ตรวจวัดค่าทางไฟฟ้าต่าง ๆ ที่มีผลต่อการคำนวณกระแสอ้างอิง การควบคุม กระแสชดเชย และการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ซึ่งประกอบด้วย แรงดันไฟฟ้าที่จุดต่อร่วม (v_{PCCm}, v_{PCCt}) กระแสโหลด (i_{Lm}, i_{Lt}) กระแสชดเชย (i_{Cm}, i_{Ct}) และแรงดันบัสไฟตรง (V_{DC})

ขั้นที่ 2: ปรับลดขนาดค่าทางไฟฟ้าที่วัดได้จากตัวตรวจรู้ด้วยวงจรปรุงแต่งสัญญาณ (signal conditioning) เพื่อให้ค่าดังกล่าวอยู่ในช่วงการรับค่าของบอร์ด eZdsp™F28335

ขั้นที่ 3: ดำเนินประมวลผลทางดิจิตอลบนบอร์ด eZdsp[™]F28335 ด้วยโปรแกรม ภาษาซีที่เขียนขึ้นโดยใช้โปรแกรม Code Composer Studio v3.3 (CCS3.3) การประมวลผลทาง ดิจิตอลประกอบด้วย การคำนวณกระแสอ้างอิง การควบคุมกระแสชดเชย และการควบคุมแรงดันบัส ไฟตรง

ขั้นที่ 4: ทำการส่งข้อมูลจากบอร์ด eZdsp[™]F28335 ให้กับตัวแปลงสัญญาณ ดิจิตอลเป็นแอนะล็อก (digital to analog converter: DAC) สัญญาณแอนะล็อกที่ได้จะถูกนำไปใช้ ในการสร้างสัญญาณการสวิตช์

ขั้นที่ 5: สร้างสัญญาณการสวิตช์และทำการแยกโดดสัญญาณด้วยวงจรขับเกต (gate drive circuit) เพื่อแยกกราวด์ของวงจรกำลังออกจากวงจรควบคุม จากนั้นนำสัญญาณการสวิตช์ที่ ผ่านการแยกโดดสัญญาณไปใช้ในการควบคุมไอจีบีที เพื่อควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ

อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ใช้สำหรับระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟทั้ง 5 ขั้นตอน สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

อุปกรณ์ที่ 1: ตัวตรวจวัดแรงดันไฟฟ้าทำหน้าที่ตรวจวัดค่าแรงดันไฟฟ้าที่จุดต่อร่วม (v_{PCCm}, v_{PCCt}) จากนั้นทำการส่งค่าแรงดันดังกล่าวไปยังวงจรปรุงแต่งสัญญาณ ในงานวิจัย วิทยานิพนธ์นี้จะใช้หม้อแปลงแท็บกลาง (center-tapped transformer) ชนิดลดแรงดันไฟฟ้า ที่มี พิกัดแรงดันไฟฟ้าทางด้านปฐมภูมิและด้านทุติยภูมิ เท่ากับ 220 V และ 15 V ตามลำดับ ส่วนพิกัด กระแสทางด้านปฐมภูมิมีค่าเท่ากับ 1 A แสดงได้ดังรูปที่ 9.15



รูปที่ 9.15 หม้อ<mark>แปล</mark>งไฟฟ้าสำหรับตรวจวั<mark>ดแร</mark>งดัน v_{PCCm} และ v_{PCCt}

อุปกรณ์ที่ 2: ตัวตรวจวัดกระแสไฟฟ้าที่ทำหน้าที่ในการตรวจวัดกระแสโหลด (i_{Lm}, i_L) และกระแสชดเชย (i_{Cm}, i_A) ใช้ตัวตรวจวัดกระแสรุ่น LEM HX15-P ซึ่งมีย่านการตรวจวัด กระแสไฟฟ้าในช่วง 0 ถึง 15 A และแปลงค่ากระแสไฟฟ้าที่วัดได้เป็นแรงดันไฟฟ้าเพื่อส่งต่อให้กับ วงจรปรุงแต่งสัญญาณ รูปร่างของตัวตรวจวัดกระแสไฟฟ้าแสดงได้ดังรูปที่ 9.16



รูปที่ 9.16 ตัวตรวจวัดกระแสไฟฟ้ารุ่น LEM HX15-P

อุปกรณ์ที่ 3: ตัวตรวจวัดแรงดันไฟฟ้ากระแสตรงทำหน้าที่ตรวจวัดค่าแรงดันบัส ไฟตรง (V_{DC}) ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ดังนั้น ตัวตรวจวัดแรงดันดังกล่าวจะต้องมีย่านการ ตรวจวัดที่ครอบคลุมค่าแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ จึงเลือกใช้ตัวตรวจวัด แรงดันไฟฟ้ากระแสตรงรุ่น LEM LV-25P ซึ่งมีย่านการตรวจวัดแรงดันไฟฟ้ากระแสตรงในช่วง 10 ถึง 500 V แสดงได้ดังรูปที่ 9.17



รูปที่ 9.17 ตัวตรวจวัดแ<mark>ร</mark>งดันไฟ<mark>ฟ้</mark>ากระแสตรงรุ่น LEM LV-25P

อุปกรณ์ที่ 4: แหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสตรงที่ทำหน้าที่จ่ายไฟเลี้ยงให้กับตัวตรวจวัด กระแสไฟฟ้า ตัวตรวจวัดแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ประเภทไอซีต่าง ๆ ประกอบด้วย หม้อแปลงไฟฟ้าที่ทำหน้าที่ลดระดับแรงดันไฟฟ้าจาก 220 V เป็น 15 V จากนั้นส่ง แรงดันไฟฟ้าขนาด 15 V เข้าสู่วงจรเรียงกระแสหนึ่งเฟส เพื่อแปลงแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับเป็น แรงดันไฟฟ้ากระแสตรง แล้วทำการส่งแรงดันไฟฟ้ากระแสตรงเข้าสู่ตัวรักษาระดับแรงดันด้วยไอซี L78XXCV สำหรับแรงดันไฟบวก และไอซี L79XXCV สำหรับแรงดันไฟลบ โดยมีตัวเก็บประจุขนาด 220 µF พิกัด 50 V ทำหน้าที่ลดการกระเพื่อมของแรงดันไฟฟ้าดังกล่าว วงจรแหล่งจ่ายไฟฟ้า กระแสตรงแสดงได้ดังรูปที่ 9.18



รูปที่ 9.18 วงจรแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสตรง

อุปกรณ์ที่ 5: วงจรปรุงแต่งสัญญาณทำหน้าที่ปรับแรงดันไฟฟ้าจากตัวตรวจวัด แรงดันไฟฟ้าและตัวตรวจวัดกระแสไฟฟ้าให้มีรูปสัญญาณอยู่ในช่วงการรับค่าทางไฟฟ้าของบอร์ด eZdsp[™]F28335 ที่สามารถรับข้อมูลได้เฉพาะซีกบวก และอยู่ในช่วงแรงดัน 0 ถึง 3.3 V ดังนั้น วงจร ปรุงแต่งสัญญาณจึงปรับลดขนาดและยกระดับรูปสัญญาณ v_{PCCm}, v_{PCCt}, V_{DC}, i_{Lm}, i_L, i_{Cm} และ i_{Ct} ให้อยู่ในช่วง 0 ถึง 3.3 V โดยโครงสร้างของวงจรปรุงแต่งสัญญาณประกอบด้วย ออปแอมป์ รุ่น Texas instruments UA741CN และตัวต้านทาน แสดงได้ดังรูปที่ 9.19 โดยที่ การออกแบบค่าความ ต้านทานสามารถศึกษาเพิ่มเติมได้จากงานวิจัยของภักดี สวัสดิ์นะที (ภักดี สวัสดิ์นะที, 2556)



ร**ูป**ที่ 9.19 วงจรปรุงแต่<mark>งสัญ</mark>ญาณ

อุปกรณ์ที่ 6: บอร์ด eZdsp[™]F28335 ที่ทำหน้าที่ในการคำนวณกระแสอ้างอิง การ ควบคุมกระแสชดเชย และการแรงดันบัสไฟตรง มีโครงสร้างสถาปัตยกรรมแสดงได้ดังรูปที่ 9.20 โดย บอร์ด eZdsp[™]F28335 มีส่วนประมวลผลกลางรุ่น TMS320C28335 ซึ่งเป็นรุ่นเดียวกับการจำลอง สถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูปที่มีความเร็วในการประมวลผล 150 MHz และมีความละเอียด ของข้อมูลที่ประมวลผล 32 บิต นอกจากนี้ มีส่วนเชื่อมต่อสัญญาณแอนะล็อก จากภายนอกโดยตรง (analog expansion) จำนวน 30 ช่องสัญญาณ ซึ่งมีขนาดความแยกชัดในแต่ละช่องการรับสัญญาณ เท่ากับ 12 บิต โดยมีค่าตั้งแต่ 0 ถึง 4095 ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ใช้ช่องการเชื่อมต่อแอนะล็อก จำนวน 7 ช่องสัญญาณ ได้แก่ ADCINA1 ถึง ADCINA7 สำหรับรับสัญญาณ i_{Lm} , i_L , i_{Cm} , i_C , v_{PCCm} , v_{PCCi} และ V_{DC} จากวงจรปรุงแต่งสัญญาณ ตามลำดับ แสดงได้ดังรูปที่ 9.1 ค่าดังกล่าวจะ ถูกใช้ในการคำนวณกระแสอ้างอิง การควบคุมกระแสชดเชย และการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟ ตามการโปรแกรมได้ดังรูปที่ 9.21 จากรูปดังกล่าวสามารถอธิบายขั้นตอนการ ดำเนินการของโปรแกรมสำหรับระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟได้ดังนี้



รูปที่ 9.20 โครงสร้างส<mark>ถาปัตย</mark>กรรมบอร์ด eZdsp[™]F28335

ขั้นที่ 1: ประกาศฟังก์ชันสำหรับการใช้งานบอร์ด eZdsp[™]F28335 และฟังก์ชัน มาตรฐานของการโปรแกรมด้วยภาษาซ**ี**

ขั้นที่ 2: กำหนดตัวแปรและค่าเริ่มต้นของตัวแปรสำหรับการคำนวณกระแสอ้างอิง การควบคุมกระแสชดเชย และการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง

vั้นที่ 3: รับค่ากระแสโหลด (i_{Lm}, i_{L}) กระแสชดเชย (i_{Cm}, i_{Ct}) แรงดันที่จุดต่อร่วม (v_{PCCm}, v_{PCCt}) และแรงดันบัสไฟตรง (V_{DC}) ซึ่งเป็นสัญญาณแอนะล็อกผ่านทางช่องการเชื่อมต่อแอ นะล็อกของบอร์ด eZdspTMF28335

ขั้นที่ 4: คำนวณค่ากระแสอ้างอิง (*i*^{*}_{Cm}, *i*^{*}_{Ct}) ด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะ (ESD method) โดยขั้นตอนการคำนวณได้นำเสนอไว้อย่างละเอียดในบทที่ 4

ขึ้นที่ 5: คำนวณค่าเอาต์พุตของตัวควบคุมพีไอ (*i_{DCm}*, *i_{DCt}*) ในส่วนของระบบ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ซึ่งรายละเอียดการออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอและ กระบวนการคำนวณค่า *i_{DCm}* และ *i_{DCt}* สามารถศึกษาในหัวข้อที่ 5.4.2 ของบทที่ 5

ขั้นที่ 6: ควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ (*i_{cm}*, *i_{ct}*) ให้มีลักษณะ คล้อยตามกระแสอ้างอิงโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ (นำเสนอไว้ในบทที่ 5) ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง (นำเสนอไว้ในบทที่ 6) ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต (นำเสนอไว้ในบทที่ 7) และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว (นำเสนอไว้ในบทที่ 8)

ขั้นที่ 7: คำนวณค่าสัญญาณอ้างอิงในการสร้างสัญญาณการสวิตช์ ซึ่งการสร้าง สัญญาณการสวิตช์จะขึ้นอยู่กับประเภทของตัวควบคุมกระแสชดเชย

ขึ้นที่ 8: ส่งค่าสัญญาณอ้างอิงในการสร้างสัญญาณการสวิตช์ออกจากบอร์ด eZdsp[™]F28335 ในรูปแบบสัญญาณดิจิตอลด้วยช่องการเชื่อมต่อ expansion interface ให้กับ ตัวแปลงสัญญาณดิจิตอลเป็นแอนะล็อก



รูปที่ 9.21 ไดอะแกรมการโปรแกรมสำหรับระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ

โปรแกรมสำหรับระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟทั้ง 8 ขั้นตอนที่นำเสนอ ข้างต้น เป็นกระบวนในหนึ่งรอบการทำงานของบอร์ด eZdsp[™]F28335 ซึ่งใช้เวลาในการประมวลผล ต่อหนึ่งรอบการทำงานเท่ากับ 26.5 ไมโครวินาที โดยสามารถแสดงเวลาในแต่ละส่วนของการคำนวณ ได้ดังรูปที่ 9.22 นอกจากนี้ ยังสามารถแสดงลักษณะการเชื่อมต่อ analog expansion และ expansion interface ของบอร์ด eZdsp[™]F28335 ดังรูปที่ 9.23

	One cycle calculation									
ADC	ESD method	DC bus voltage control	Current control	DAC						
1.5 μS	← 6 μS −−−→	← 3 µS →	← 8.5 μS	→						
			26.5 µS							

รูปที่ 9.22 เวลาในหนึ่งรอบการคำนวณของโปรแกรมสำหรับระบบควบคุม ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ



รูปที่ 9.23 การเชื่อมต่อ analog expansion และ expansion interface ของบอร์ด eZdsp[™]F28335

อุปกรณ์ที่ 7: ตัวแปลงสัญญาณดิจิตอลเป็นแอนะล็อกที่ใช้สำหรับการแปลงสัญญาณ อ้างอิงในการสร้างสัญญาณการสวิตช์ในรูปแบบดิจิตอลจากบอร์ด eZdsp™F28335 จะเลือกใช้รุ่น Burr-Brown DAC712P แสดงได้ดังรูปที่ 9.24 ซึ่งตัวแปลงสัญญาณดังกล่าวมีความแยกชัดในการส่ง ข้อมูลดิจิตอล 14 บิต โดยมีค่าตั้งแต่ 0 ถึง 16383 ซึ่งหมายความว่า เมื่อบอร์ด eZdsp™F28335 ส่ง ค่า 0 จะได้ค่าสัญญาณอ้างอิงที่มีขนาด 0 V และถ้าบอร์ด eZdsp™F28335 ส่งค่า 16383 จะได้ค่า สัญญาณอ้างอิงที่มีขนาด 5 V เป็นต้น



รูปที่ 9.24 ตัวแปลงสัญญาณดิจิตอลเป็นแอนะล็อกรุ่น Burr-Brown DAC712P

อุปกรณ์ที่ 8: วงจรสร้างสัญญาณการสวิตช์ สำหรับควบคุมการทำงานของ ไอจีบีที ประกอบด้วย วงจรสร้างสัญญาณพาห์รูปสามเหลี่ยม (triangular carrier circuit) วงจร เปรียบเทียบสัญญาณ (comparator circuit) วงจรนิเสธเกต (not gate circuit) และวงจรขับเกต (gate drive circuit) การสร้างวงจรสร้างสัญญาณพาห์รูปสามเหลี่ยมได้ใช้ออปแอมป์ รุ่น Hitachi HA17741 ตัวต้านทาน และตัวเก็บประจุ แสดงได้ดังรูปที่ 9.25 โดยที่ การออกแบบค่าความต้านทาน และค่าตัวเก็บประจุสามารถศึกษาเพิ่มเติมได้จากงานวิจัยของทศพร ณรงค์ฤทธิ์ (ทศพร ณรงค์ฤทธิ์, 2557) สำหรับวงจรเปรียบเทียบสัญญาณระหว่างสัญญาณพาห์รูปสามเหลี่ยมและสัญญาณอ้างอิงจาก วงจรแปลงสัญญาณดิจิตอลเป็นแอนะล็อกใช้ไอซีรุ่น Texas Instruments LM311P แสดงได้ดังรูปที่ 9.26 จากนั้นสัญญาณเอาต์พุตจากวงจรเปรียบเทียบสัญญาณจะเข้าสู่วงจรนิเสธเกต (not gate circuit) โดยใช้ไอซีรุ่น Texas Instruments HD74LS04P เพื่อเป็นสัญญาณการสวิตช์ไอจีบีทีตัวล่าง ในแต่ละกิ่ง แต่อย่างไรก็ตาม สัญญาณการสวิตช์ที่ได้ไม่ได้อยู่ในช่วงของแรงดันไฟฟ้าที่สามารถ นำไปใช้ในการควบคุมไอจีบีที อีกทั้งสัญญาณดังกล่าวจะต้องทำการแยกกราวด์ทางด้านวงจรกรอง กำลังแอกทีฟออกจากกราวด์ทางด้านวงจรควบคุม จึงได้นำค่าสัญญาณการสวิตช์ที่ได้จากวงจรข้างต้น เข้าสู่วงจรขับเกต โดยใช้ไอซีรุ่น Sharp PC923L แสดงได้ดังรูปที่ 9.27



รูปที<mark>่</mark> 9.2<mark>5 วงจรสร้างสัญญาณพ</mark>าห์รู<mark>ป</mark>สามเหลี่ยม



รูปที่ 9.26 วงจรเปรียบเทียบสัญญาณและวงจรนิเสธเกต





โครงสร้างชุดทดสอบการปรับปรุ<mark>งคุณภา</mark>พกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการทั้ง 3 ส่วน โดยมี อุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ตามที่นำเสนอในหัวข้อที่ 9.2.1 ถึง 9.2.3 ได้ถูกนำมาประกอบรวมกันเป็นชุด ต้นแบบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า แสดงได้ดังรูปที่ 9.28



รูปที่ 9.28 ชุดต้นแบบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า

9.3 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าโดยใช้ชุดทดสอบที่สร้างขึ้นใน ห้องปฏิบัติการ มีลักษณะของระบบทดสอบเป็นระบบที่แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้าสามเฟส (v_{Sa} , v_{Sb} , v_{Sc}) มีขนาด 270 V ความถี่ 50 Hz ซึ่งมีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ ส่งผลให้รูปสัญญาญ แรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ของเฟส m และเฟส t (v_{PCCm} , v_{PCCr}) มีขนาด 100 V ความถี่ 50 Hz และมี ลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ ส่วนการใช้งานโหลดในหัวข้อนี้จะพิจารณาการจ่ายโหลดแบบสมดุลใน กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา ซึ่งเป็นการจ่ายกระแสโหลดของเฟส m และเฟส t (i_{Lm} , i_{L}) ที่มีขนาด 2 A เท่ากันทั้งสองเฟส (เปิดหลอดไฟจำนวน 4 ดวงต่อเฟส) โดยรูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและ กระแสไฟฟ้าสำหรับระบบทดสอบที่มีการจ่ายโหลดแบบสมดุลในกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.29 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า แรงดัน v_{PCCm} และ v_{PCCr} มีลักษณะเป็น รูปสัญญาณไซน์ที่มีแอมพลิจูดเท่ากัน และมีมุมเฟสต่างกัน 90 องศา ทำหน้าที่ส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าไปยัง ชุดโหลดของระบบทดสอบ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{Sr} มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูป สัญญาณไซน์เช่นเดียวกับรูปสัญญาณกระแส i_{Lm} และ i_{L} ตามลำดับ โดยสามาถรถตรวจวัดค่า



รูปที่ 9.29 รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

%*THD*_i จาก power logger 1735 ของบริษัท fluke ได้เท่ากับ 23.3% และ 23.6% ตามลำดับ อีก ทั้งเมื่อรูปสัญญาณกระแส *i_{sm}* และ *i_{st}* มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์จะส่งผลให้รูป สัญญาณกระแสที่แหล่งจ่าย (*i_{sa}*, *i_{sb}*, *i_{sc}*) มีลักษณะผิดเพี้ยนตามไปด้วย โดยมีค่า %*THD*_i เท่ากับ 21.9%, 22.9% และ 22.1% ตามลำดับ ซึ่งเป็นค่าที่สูงเกินข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014

9.3.1 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ ด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุมพีไอกรณี กระแสโหลดที่พิจารณา มีวัตถุประสงค์ในการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจร กรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมพีไอที่ได้รับการออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมตามที่ได้ นำเสนอในบทที่ 5 ดังนั้น ค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอ ($K_{Pi(m,t)}$, $K_{Ii(m,t)}$) ที่ใช้สำหรับการ



รูปที่ 9.30 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุมพีไอ กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

ควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟในห้องปฏิบัติการมีค่าเท่ากับ 896.68 และ 1.02×10⁷ ตามลำดับ นอกจากนี้ ค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอในส่วนของระบบควบคุมแรงดัน บัสไฟตรง (K_{Pv}, K_{Iv}) จะมีค่าเท่ากับ 1.04 และ 231.94 ตามลำดับ (รายละเอียดการออกแบบ สามารถศึกษาได้จากหัวข้อที่ 5.4.2) ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบโหลด สมดุลกรณีกระแสโหลดที่พิจารณาโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ แสดงได้ดังรูปที่ 9.30

เมื่อพิจารณาผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ ในรูปที่ 9.30 สังเกตได้ว่า ภายหลังการฉีดกระแสชดเชย (i_{Cm} , i_{Ci}) เข้าสู่ระบบที่จุดต่อร่วม รูป สัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{Si} จากที่มีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์และมีค่า %*THD*, สูง ถึง 23.3% และ 23.6% ตามลำดับ กลับมามีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์มากขึ้นเมื่อเทียบกับก่อน การชดเชย โดยมีค่า %*THD*, ลดลงเป็น 9.6% และ 10.5% ตามลำดับ นอกจากนี้ ผลการฉีดกระแส ชดเชยยังส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์มากขึ้นขึ่งมี ค่า %*THD*, เท่ากับ 8.1%, 9.7% และ 8.4% ตามลำดับ แต่อย่างไรก็ตาม %*THD*, ของกระแสที่ แหล่งจ่ายในแต่ละเฟสภายหลังการชดเชยยังคงสูงกว่าข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 จากผลการทดสอบ สามารถชี้ให้เห็นได้ว่า การควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟด้วยตัวควบคุมพีไอมีสมรรถนะไม่ดีในการกำจัดฮาร์มอนิกสำหรับระบบโหลดสมดุลกรณี กระแสโหลดที่พิจารณา

	before	e compensa	tion		after compensation				
	Power - 2021-06-18, 10:56				Power		-06-17, 12:46		
\$A	-C 0.937 _{tot}	1.056 _{tot}	0.887 _{tot}	\$A	-C 0.885 _{tot}	0.901 _{tot}	0.980 _{tot}		
	kW	kVA	PF 🔹		kW	kVA	PF →		
A	0.311	0.350	0.889	A	0.292	0.296	0.982		
В	0.314	0.355	0.884	В	0.299	0.306	0.976		
C	0.312	0.351	0.888	C	0.294	0.299	0.982		
		ชาล	ยเทค	fu	294				

รูปที่ 9.31 การปรับปรุงค่า PF โดยใช้ตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา



รูปที่ 9.32 ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟต<mark>รง</mark>ด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา โดยใช้ระบบควบคุมกระแ<mark>สชดเชย</mark>ด้วยตัวควบคุมพีไอ

สมรรถนะการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง (*PF*) สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.31 ซึ่ง พบว่า การฉีดกระแสชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมพี่ไอมีสมรรรนะที่ดีในการปรับปรุงค่า *PF* โดยพิจารณา ได้จากค่า *PF* ภายหลังการชดเชยมีค่าเพิ่มขึ้นจาก 0.887 เป็น 0.989 (ค่าตัวประกอบกำลังสามารถ วัดได้โดยใช้ power logger 1735 ของบริษัท fluke) นอกจากนี้ เมื่อพิจารณากำลังงานอินพุตของ หม้อแปลงเลอบลองค์ พบว่า การฉีดกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอสามารถลดกำลังงานอินพุตของ หม้อแปลงเลอบลองค์ ทบว่า การฉีดกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอสามารถลดกำลังงานอินพุตของ หม้อแปลงเลอบลองค์จาก 937 วัตต์ เป็น 885 วัตต์ ซึ่งการลดลงของกำลังงานอินพุตของหม้อแปลง เลอบลองค์ เป็นผลมาจากปริมาณกระแสฮาร์มอนิกที่ลดลงภายหลังการฉีดกระแสชดเชย (W. Song et al., 2019) ในส่วนของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมแรงดันบัส ไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิงที่มีค่าเท่ากับ 60 โวลต์ โดยพิจารณาได้จากผลการ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ ดังแสดงในรูปที่ 9.32

9.3.2 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ ด้วยตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

ค่าพารามิเตอร์ที่สำคัญของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง (MPC) คือ ช่วงเวลาในการสุ่มตัวอย่าง (sampling time: T_s) ซึ่งการออกแบบค่าดังกล่าวจะต้องมีค่ามากกว่า เวลาที่ใช้ในหนึ่งรอบการคำนวณของโปรแกรม ในงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ ใช้เวลา 26.5 ไมโครวินาที สำหรับการหนึ่งรอบการคำนวณของโปรแกรมระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ดังนั้น จึงเลือกใช้ช่วงเวลาในการสุ่มตัวอย่างเท่ากับ 30 ไมโครวินาที ผลการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าสำหรับระบบโหลดสมดุลกรณีกระแสโหลดที่พิจารณาโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง แสดงได้ดังรูปที่ 9.33 จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง สามารถควบคุมการฉีดกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เพื่อปรับปรุงกระแสที่แหล่งจ่ายใน แต่ละเฟสให้มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์มากขึ้น โดยพิจารณาได้จากรูปสัญญาณกระแส i_{Sm} , i_{St} , i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} นอกจากนี้ เมื่อตรวจวัดค่า % THD_i ของกระแสที่แหล่งจ่าย ภายหลังการ ชดเชยด้วย power logger 1735 พบว่า มีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย ซึ่งมีค่าเท่ากับ 7.8%, 8.3%,





รูปที่ 9.33 ผล<mark>การทุดสอบการปรับปรุ</mark>งคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม MPC กรณี<mark>กระแสโหลดที่พิจารณา</mark>

10

7.0%, 7.9% และ 7.2% ตามลำดับ แต่อย่างไรก็ตาม ค่า %*THD*, ดังกล่าวยังสูงเกินกรอบของ มาตรฐาน IEEE standard 519-2014 เนื่องจากวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ ใช้แบบจำลองมีการฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{C} ที่เกิดการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูง ส่งผลให้กระแส i_{sm} , i_{st} , i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} ภายหลังการชดเชยมีการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูงตามไปด้วย จึงเป็น ผลให้ %*THD*, ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยในแต่เฟสมีค่าเกินมาตรฐาน IEEE standard 519 -2014 นอกจากนี้ ผลการกำจัดฮาร์มอนิกยังได้ช่วยลดกำลังงานอินพุตของหม้อแปลงเลอบลองค์จาก 937 วัตต์ เป็น 823 วัตต์ อีกทั้งยังสามารถปรับปรุงค่า *PF* ของระบบให้มีค่าเพิ่มขึ้นเป็น 0.981 แสดงได้ดังรูปที่ 9.34 ในส่วนของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง พบว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าเท่ากับ 60 โวลต์ ตลอดช่วงการทดสอบ ซึ่งทำการพิจารณาได้ดังรูปที่ 9.35

	before	e compensa	tion	after compensation					
	Power		-06-18, 10:56		Power		L-06-17, 12:45		
\$A	-C 0.937 _{tot}	1.056 _{tot}	0.887 _{tot}	\$A	-C 0.823 _{tot}	0.837 _{tot}	0.981 _{tot}		
	kW	kVA	PF 🔸		kW	kVA	PF ↔		
A	0.311	0.350	0.889	A	0.271	0.275	0.985		
В	0.314	0.355	0.884	В	0.279	0.285	0.977		
С	0.312	0.351	0.888	C	0.273	0.277	0.983		

รูปที่ 9.34 การปรับปรุงค่า *PF* โดย<mark>ใช้</mark>ตัวควบคุม MPC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา



รูปที่ 9.35 ผลการ<mark>ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอก</mark>รณีกระแสโหลดที่พิจารณา โดยใช้ระบ<mark>บควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม</mark> MPC

9.3.3 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการ ด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต (M²PC) มีจุดเด่นในด้าน การลดการกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ตามที่ได้นำเสนอในบทที่ 7 ซึ่งตัวควบคุม ดังกล่าวจะต้องมีการออกแบบ ช่วงเวลาในการสุ่มตัวอย่าง โดยพิจารณาได้จากเวลาที่ใช้ในหนึ่งรอบ การคำนวณของโปรแกรมระบบควบคุมวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ตามที่ได้นำเสนอให้หัวข้อที่ผ่านมา ดังนั้น จึงได้เลือกใช้ช่วงเวลาในการสุ่มตัวอย่างเท่ากับ 30 ไมโครวินาที ซึ่งเป็นค่าที่เท่ากับกรณีการใช้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ผลการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองแสดงได้ดังรูปที่ 9.36 พบว่า วงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ใช้ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถลดการกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแสชดเชยได้ ซึ่งสอดคล้องกับผลการทดสอบที่ได้จากการจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป ผลจากการ ฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} เข้าสู่จุด PCC ของระบบ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sm} และ i_{St} มีลักษณะ



รูปที่ 9.36 ผล<mark>การท</mark>ดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

ใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %THD, เท่ากับ 3.3% และ 4.0% ตามลำดับ และทำให้รูป สัญญาณกระแส i_{sa}, i_{sb} และ i_{se} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %THD, เท่ากับ 2.6%, 3.8% และ 3.7% ตามลำดับ เมื่อพิจารณาค่า %THD, ภายหลังการชดเซย พบว่า ค่าดังกล่าว อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 อีกทั้งผลการกำจัดฮาร์มอนิกสามาร ถลดกำลังงานอินพุตของหม้อแปลงเลอบลองค์ได้อีกด้วย โดยมีค่าลดลงจาก 937 วัตต์ เป็น 802 วัตต์ นอกจากนี้ วงจรกรองกำลังแอกทีฟดังกล่าวยังสามารถปรับปรุง *PF* ให้มีค่าเพิ่มขึ้นจาก 0.887 เป็น 0.991 แสดงได้ดังรูปที่ 9.37 ในส่วนของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เมื่อพิจารณาผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงดังรูปที่ 9.38 พบว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุม แรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิงที่ 60 โวลต์ ตามที่ได้ออกแบบไว้ ดัชนีชี้วัด สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต สำหรับระบบโหลดสมดุลกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 9.1

	before	e compensa	tion	after compensation					
	Power	- 2021	-06-18, 10:56		Power				
\$A	-C 0.937 _{tot}	1.056 _{tot}	0.887 _{tot}	\$A	-C 0.802 _{tot}	0.807 _{tot}	0.991 _{tot}		
	kW	kVA	PF ↔		kW	kVA	PF ↔		
A	0.311	0.350	0.889	A	0.267	0.269	0.991		
В	0.314	0.355	0.884	В	0.267	0.269	0.989		
С	0.312	0.351	0.888	C	0.268	0.269	0.995		

รูปที่ 9.37 การปรับปรุงค่า *PF* โดยใช้ตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดที่พิจารณา



รูปที่ 9.38 ผลการ<mark>ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอก</mark>รณีกระแสโหลดที่พิจารณา โดยใช้ระบ<mark>บควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม</mark> M²PC

ตารางที่ 9.1 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบโหลด สมดลในกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา

9										
	<i>%TI</i> ด้านเฟ	<i>HD_i</i> สร่วม	ด้	<i>%THD</i> i านสามเฟ	ส	%CUF	PF	P_{in}		
ประเภทของ	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>ฉ</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>			(W)		
ตวควบคุม	ก่อนการชดเชย									
กระแสชดเชย	23.3	23.6	21.9	22.9	22.1	0.00	0.887	937		
		ภายหลังการชดเชย								
PI	9.6	10.5	8.1	9.7	8.4	0.00	0.980	885		
MPC	7.8	8.3	7.0	7.9	7.2	0.00	0.981	823		
M ² PC	3.3	4.0	2.6	3.8	3.7	0.00	0.991	802		

สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุม พีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ ดูเลต สามารถพิจารณาได้จากดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ดังแสดงในตาราง ที่ 9.1 จากตารางดังกล่าว สังเกตได้ว่า ตัวควบคุมทั้งสามประเภทสามารถปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้า ซึ่งพิจารณาได้จาก %*THD*, ของกระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยมีค่าลดลงเมื่อ เทียบกับก่อนการชดเชย และค่าตัวประกอบกำลังที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย แต่เมื่อทำการ เปรียบเทียบค่า %*THD*, พบว่า การใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตให้ ค่า %*THD*, ต่ำกว่าการใช้ตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ดังนั้น การ ควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำ<mark>นา</mark>ยที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตให้สมรรถนะใน การกำจัดฮาร์มอนิกดีกว่าตัวควบคุมพีไอ แล<mark>ะตั</mark>วควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง นอกจากนี้ ผล ้จากการกำจัดฮาร์มอนิกสามารถลดกำลังง<mark>านอิน</mark>พุตของหม้อแปลงเลอบลองค์ จึงทำให้กำลังงาน ้อินพุตของหม้อแปลงเลอบลองค์ที่ใช้ตัวค<mark>วบคุมแบ</mark>บทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตใน ระบบควบคุมกระแสชดเชยมีค่าต่ำกว่า<mark>ก</mark>ารใช้<mark>ตั</mark>วควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ ้แบบจำลอง ดังแสดงในตารางที่ 9.1 แ<mark>ละ</mark>เมื่อพิจา<mark>ร</mark>ณาค่าตัวประกอบกำลัง พบว่า การใช้ตัวควบคุม ้แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับกา<mark>รมอ</mark>ดูเลตให้ส<mark>มรร</mark>ถนะการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังที่ดีกว่า การใช้ตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยพิจารณาจากค่า *PF* ภายหลัง การชดเชยที่มีค่าสูงสุด จากผลก<mark>ารท</mark>ดสอบดังกล่าว สาม<mark>ารถ</mark>ยืนยันได้ว่า ระบบควบคุมกระแสชดเชย ้ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟโ<mark>ด</mark>ยใช้ตัวควบคุมแบบทำนาย<mark>ที่</mark>ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตมี ้สมรรถนะด้านการปรับปรุงคุณภาพกระแสสำหรับระบบโหลดสมดุลในกรณีกระแสไฟฟ้าที่พิจารณาที่ ้ดีกว่าการใช้ตัวควบคุมพี<mark>ไอ แ</mark>ละตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอ</mark>ง

9.4 ผลการทดสอบ<mark>สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระ</mark>แสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลด เปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา

ระบบทดสอบที่พิจารณาในหัวข้อนี้มีลักษณะการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดจากกระแสโหลด ที่พิจารณาแบบสมดุล เพื่อให้สอดคล้องกับลักษณะการใช้งานโหลดรถไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าที่มี ลักษณะการเปลี่ยนแปลงของกระแสโหลดอย่างทันทีทันใด (L. Yu-quan, et al., 2011) โดยในระบบ ทดสอบดังกล่าว มีการจ่ายโหลดแบ่งออกเป็นสองช่วง คือ ช่วงแรกมีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลด ลดลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา โดยทำการจ่ายกระแสโหลดของเฟส m และเฟส t (i_{Lm} , i_{L}) ที่มี ขนาด 1.15 A เท่ากันทั้งสองเฟส (เปิดหลอดไฟจำนวน 2 ดวงต่อเฟส) แสดงได้ดังรูปที่ 9.39 และช่วง ที่สอง เป็นการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจากกระแสโหลดที่พิจารณาด้วยการ จ่ายกระแส i_{Lm} และ i_{Lr} ที่มีขนาด 2.8 A เท่ากันทั้งสองเฟสโดยการเปิดหลอดไฟจำนวน 6 ดวงต่อเฟส รูปสัญญาณ แรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้นสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.40 สำหรับ โครงสร้างส่วนอื่น ๆ จะมีลักษณะเช่นเดียวกับระบบทดสอบกรณีโหลดที่พิจารณาตามที่ได้นำเสนอใน หัวข้อที่ผ่านมา



รูปที่ 9.39 รูป<mark>สัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแ</mark>สไฟฟ้<mark>า</mark>กรณีกระแสโหลดลดลง

รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลงแบบลดลงและ เพิ่มขึ้นที่แสดงในรูปที่ 9.39 และ 9.40 สังเกตได้ว่า ระบบทดสอบยังคงมีแรงดันไฟฟ้าที่จุด PCC ของ เฟส *m* และเฟส *t* (*v_{PCCm}*, *v_{PCCi}*) ขนาด 100 V ความถี่ 50 Hz และมีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ เช่นเดียวกับกรณีกระแสโหลดที่พิจารณา แต่รูปสัญญาณกระแสไฟฟ้าที่โหลดจะมีลักษณะ เปลี่ยนแปลงไป ส่งผลให้กระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายมีลักษณะเปลี่ยนแปลงตามไปด้วย โดยมีลักษณะ ผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณไซน์ จากการตรวจวัดค่า %*THD*, ของกระแสที่แหล่งจ่ายในแต่เฟส พบว่า กรณีกระแสโหลดลดลงมีค่าเท่ากับ 18.4%, 20.1% และ 18.7% ตามลำดับ ส่วนกรณีกระแส โหลดเพิ่มขึ้นมีค่าเท่ากับ 22.1%, 24.3% และ 22.6% ตามลำดับ ซึ่งค่า %*THD*, ทั้งสองช่วงของการ เปลี่ยนแปลงกระแสโหลดเป็นค่าที่สูงเกินข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014



รูปที่ 9.40 รูป<mark>สัญ</mark>ญาณ<mark>แรงดันไฟฟ้าและกระแส</mark>ไฟฟ้<mark>ากรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น</mark>

9.4.1 ผลการ<mark>ทดสอบ</mark>การปรับปรุงคุณภาพกระแ<mark>สไฟฟ้า</mark>ในห้องปฏิบัติการด้วย ตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณีกระแสโหลด เปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา ซึ่งประกอบด้วย การกำจัดกระแสยาร์มอนิก และการ ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง โดยผลการทดสอบสมรรถนะดังกล่าวอาศัยชุดทดสอบในห้องปฏิบัติการ เพื่อทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง ดังนั้น ในหัวข้อนี้ใช้ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง ดังนั้น ในหัวข้อนี้ใช้ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองเร่วมกับการมอดูเลตแมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง ดังนั้น ในหัวข้อนี้ใช้ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองในส่วนของระบบควบคุมกระแสชดเชย อย่างไรก็ตาม ระบบควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองในส่วนของระบบควบคุมกระแสชดเชย อย่างไรก็ตาม ระบบควบคุม แรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟในหัวข้อนี้ยังคงใช้ตัวควบคุมพีไอ โดยค่าพารามิเตอร์ ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟจะมีค่าเช่นเดียวกันกับระบบทดสอบกรณีโหลดที่พิจารณาตามที่ได้ นำเสนอในหัวข้อที่ผ่านมา ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในกรณีกระแส โหลดลดลง ดังแสดงในรูปที่ 9.41 สังเกตได้ว่า เมื่อกระแส i_{Lm} และ i_L มีค่าลดลง ส่งผลให้วงจรกรองกำลังแอกทีฟจะมีค่าเข้าใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสามารถควบคุมกรณี กระแส เลลาลางกลงในสูงจากสาวนที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอด ดังแลง เจ้าแลงการแสงดารแส i_{Cm} และ i_C ได้อย่างทันทีทันใด โดยมีขนาดลงลงจากเดิม ผลจากการฉีดกระแส i_{Cm}

i_{ct} ทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{sm}, i_{st}, i_{sa}, i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์มากขึ้นเมื่อเทียบ กับก่อนการ ชดเชยโดยมีค่า %*THD*_i เท่ากับ 7.6%, 8.1%, 6.2%, 8.1% และ 8.4% ตามลำดับ ซึ่ง สังเกตได้ว่าค่า %*THD*_i ของกระแสที่แหล่งจ่ายในแต่ละเฟสภายหลังการชดเชยมีค่าสูงกว่า ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014

เมื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดเพิ่มขึ้นจากกระแสโหลดที่พิจารณา ดัง แสดงในรูปที่ 9.42 พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตยังคงสามารถ ควบคุมการฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{C} ได้แบบทันทีทันใดเมื่อกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลง ส่งผลให้ รูปสัญญาณ i_{Sm} และ i_{Sr} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์เมื่อเทียบกับก่อนการชดเชย อีกทั้ง กระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ก็มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์มากขึ้นด้วย โดยมีค่า %*THD*_i เท่ากับ 6.7% และ 7.8% สำหรับกระแส i_{Sm} และ i_{Sm} และ i_{Sr} ตามลำดับ ส่วนรูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มี ค่าเท่ากับ 6.0%, 7.0% และ 7.1% ตามลำดับ ซึ่งยังคงเป็นค่าที่สูงกว่ามาตรฐาน IEEE standard



รูปที่ 9.41 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดลดลง



รูปที่ 9.42 ผล<mark>การทด</mark>สอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม M²PC กรณีกร<mark>ะแสโหลดเพิ่มขึ้น</mark>

519-2014 ในส่วนของการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง พบว่า การควบคุมกระแสชดเชยโดยใช้ตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองมีการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังที่ดีขึ้นถึงแม้กระแสโหลดมีการ เปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา โดยพิจารณาได้จากค่าตัวประกอบกำลังภายหลังการฉีด ชดเชยมีค่าเพิ่มขึ้นทั้งในกรณีกระแสโหลดลดลงและกระแสโหลดเพิ่มขึ้น ดังแสดงในรูปที่ 9.43 และ 9.44 ตามลำดับ ผลจากการกำจัดฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังยังทำให้กำลังงาน อินพุตของหม้อแปลงเลอบลองค์มีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย โดยในกรณีกระแสโหลดลงลงพลังงาน อินพุตของหม้อแปลงลดลง 103 วัตต์ และในกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้นมีค่าลดลง 69 วัตต์ แสดงได้ดัง รูปที่ 9.43 และ 9.44 ตามลำดับ

	before c	ompensati	on	after compensation					
	Power				Power		L-06-20, 10:46		
\$A	-C 0.777 _{tot}	0.920 _{tot}	0.920 _{tot} 0.844 _{tot} \$A-C		-C 0.674 _{tot}	0.676 _{tot}	0.989 _{tot}		
	kW	kVA	PF 🔸		kW	kVA	PF ↔		
A	0.259	0.306	0.846	A	0.224	0.225	0.993		
В	0.259	0.309	0.838	В	0.222	0.223	0.987		
С	0.259	0.305	0.848	C	0.228	0.228	0.989		

รูปที่ 9.43 การปรับปรุงค่า *PF* โด<mark>ยใ</mark>ช้ตัวควบคุม M²PC กรณีกระแสโหลดลดลง

	before compensation				after compensation				
	Power		06- <mark>26, 12:32</mark>		Power		-06-26, 12:30		
\$A·	-C 1.066 _{tot}	1.143 _{tot}	0.887 _{tot}	\$A·	-C 0.997 _{tot}	1.017 _{tot}	0.981 _{tot}		
	kW	kVA	PF ↔		kW	kVA	PF ∙0		
A	0.354	0.379	0.889	A	0.330	0.336	0.984		
В	0.358	0.385	0.884	В	0.338	0.346	- 0.977		
С	0.354	0.379	0.890	C	0.329	0.335	0.982		

รูปที่ 9.44 การ<mark>ปรับ</mark>ปรุ<mark>งค่า *PF* โดยใช้ตัวควบคุม</mark> M²PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น

สมรรถนะการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดมีการ เปลี่ยนแปลงลดลงและเพิ่มขึ้นจากกระแสโหลดที่พิจารณา โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วย ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.45 และ 9.46 ตามลำดับ จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสามารถควบคุม แรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิงที่ 60 โวลต์ ตามที่ได้ออกแบบไว้ ถึงแม้ว่า กระแสโหลดที่พิจารณามีการเปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอ ดูเลตกรณีกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณาสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 9.2



รูปที่ 9.45 ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดลดลง โดยใช้ระบบควบคุมกร<mark>ะแสชดเ</mark>ชยด้วยตัวควบคุม M²PC



รูปที่ 9.46 ผลการควบคุ<mark>มแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุ</mark>มพีไอกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม M²PC

9.4.2 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในห้องปฏิบัติการด้วย ตัวควบคุมAM²PC กรณีกระแสโหลดเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา

ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว (AM²PC) ได้รับการพัฒนาเพื่อสมรรถนะที่ดีขึ้นในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ เมื่อ กระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา โดยมีวัตถุประสงค์ในการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าให้มีค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะอยู่ภายใต้มาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ดังนั้น ใน หัวข้อนี้ใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวแทนการใช้งานตัว ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตในส่วนของระบบควบคุมกระแสชดเชย สำหรับระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงยังคงใช้ตัวควบคุมพีไอ การออกแบบตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้



รูปที่ 9.47 ผลก<mark>ารทดส</mark>อบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีกระแสโหลดลดลง

แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สามารถศึกษารายละเอียดได้ในบทที่ 8 นอกจากนี้ ค่าพารามิเตอร์ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟยังคงใช้เหมือนกับกรณีการใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.47 ซึ่งสังเกตได้ ว่า เมื่อกระแส i_{Lm} และ i_L มีขนาดลดลงแบบทันทีทันใด ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_C มีการเปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ความหมายว่า ตัวควบคุมแบบทำนาย ที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมีผลตอบสนองในสภาวะชั่วครู่ที่รวดเร็วเมื่อกระแส โหลดมีการเปลี่ยนแปลง นอกจากนี้ จากรูปสัญญาณกระแส i_{sm} และ i_{s} , พบว่า รูปสัญญาณ ดังกล่าวมีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะ ใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ตามไปด้วย โดยที่ % THD_i ภายหลังการชดเชยในแต่ละเฟสมีค่าเท่ากับ 3.7%, 3.9% และ 3.5% อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014



รูปที่ 9.48 ผลก<mark>ารทด</mark>สอบการปรับปรุงคุณภาพกระแ<mark>สไฟฟ้า</mark>ด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น

ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในกรณีกระแสโหลด เพิ่มขึ้นจากกระแสโหลดที่พิจารณาดังแสดงในรูปที่ 9.48 สังเกตได้ว่า มีการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลด เพิ่มขึ้นแบบทันทีทันใดแบบทันทีทันใด ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ มอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถควบคุมฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ได้แบบทันทีทันใด พิจารณาได้จากรูป สัญญาณกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ที่มีลักษณะเปลี่ยนแปลงเมื่อกระแสโหลดเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลตอบสนอง ที่รวดเร็วในสภาวะชั่วครู่ และเมื่อพิจาณาที่สภาวะอยู่ตัว พบว่า ภายหลังการชดเชยรูปสัญญาณ กระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า %*THD*, เท่ากับ 4.8%, 4.9% และ 4.3% ซึ่งค่าดังกล่าวอยู่ภายใต้กรอบของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 จากผลการ ทดสอบการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดทั้งสองลักษณะ แสดงให้เห็นว่า การใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวให้สมรรถนะการกำจัดฮาร์มอนิกที่ดีถึงแม้ว่ากระแสโหลด มีการเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา สมรรถนะการปรับปรุงค่า *PF* โดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับ การมอดูเลตเชิงปรับตัวในกรณีกระแสโหลดลดลงและเพิ่มขึ้น สามารถแสดงได้ดังรูปที่ 9.49 และ 9.50 ซึ่งสังเกตได้ว่า การควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบทำนาย ที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวให้ผลการปรับปรุงค่า *PF* ที่ดีขึ้น โดยพิจารณาจากค่า *PF* ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย อีกทั้งผลการกำจัดฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง ยังส่งผลให้กำลังไฟฟ้าอินพุตของหม้อแปลงเลอบลองค์ลดลงอีกด้วย นอกจากนี้ ในส่วนของระบบ ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอ พบว่า ตัวควบคุมพีไอสามารถควบคุมค่าแรงดันบัสไฟตรง ให้ใกล้เคียงกับแรงดันอ้างอิงที่ประมาณ 60 โวลต์ ถึงแม้ว่ากระแสโหลดของระบบที่พิจารณามีการ เปลี่ยนแปลงแบบทันทีทันใด ดังแสดงในรูปที่ 9.51 และ 9.52 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับ การมอดูเลตเชิงปรับตัวกรณีโหลดสมดุล สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 9.2

	before c	ompensati	on		after compensation				
	Power		-06-26, 12:32		Power		-06-19, 13:17		
\$A-	-C 0.777 _{tot}	0.920 _{tot}	0.844 _{tot}	\$A	-C 0.643 _{tot}	0.650 _{tot}	0.995 _{tot}		
	kW	kVA	PF ↔		kW	kVA	PF 🔸		
A	0.259	0.306	0.846	A	0.213	0.214	0.994		
В	0.259	0.309	0.838	В	0.217	0.220	0.995		
C	0.259	0.305	0.848	C	0.213	0.216	0.998		

รูปที่ 9.49 การ<mark>ปรับปรุ</mark>งค่า *PF* โดยใช้ตัวควบคุม AM²PC กรณีกระแสโหลดลดลง

7						5	
	before co	ompensatio	n		after co	ompensatio	n
	Power 💛 🏼) 2021	-06-26, 12:32		Power	😕 🗲 2021	-06-26, 12:28
¢A∙	-C 1.066 _{tot}	1.143 _{tot}	0.887 _{tot}	¢A	-C 0.931 _{tot}	1.048 _{tot}	0.988 _{tot}
	kW	kVA	PF ↔		kW	kVA	PF ↔
A	0.354	0.379	0.889	A	0.309	0.347	0.991
В	0.358	0.385	0.884	В	0.312	0.353	0.985
C	0.354	0.379	0.890	С	0.310	0.348	0.988

รูปที่ 9.50 การปรับปรุงค่า PF โดยใช้ตัวควบคุม AM 2 PC กรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น



รูปที่ 9.51 ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีกระแสโหลดลดลง โดยใช้ระบบควบคุมกร<mark>ะแสชดเ</mark>ชยด้วยตัวควบคุม AM²PC



รูปที่ 9.52 ผลการควบคุมแ<mark>รงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุ</mark>มพีไอกรณีกระแสโหลดเพิ่มขึ้น โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม AM²PC

ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟ สำหรับระบบโหลดสมดุลในกรณีกระแสโหลดเปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา ดังตารางที่ 9.2 สังเกตได้ว่า การควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลต และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสามารถกำจัดฮาร์มอ นิกและปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังในกรณีกระแสโหลดมีเปลี่ยนแปลง ซึ่งพิจารณาได้จาก %*THD*, ของกระแสที่แหล่งจ่ายภายหลังการชดเชยมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชย ส่วนค่าตัวประกอบกำลังมี ค่าเพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย อีกทั้งผลจากการกำจัดฮาร์มอนิกและปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง ทำ ให้กำลังอินพุตของหม้อแปลงเลอบลองค์ลดลง แต่อย่างไรก็ตาม ค่า %*THD*, ของกระแสที่แหล่งจ่าย ที่ได้จากการใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตยังมีค่าสูงกว่ามาตรฐาน IEEE standard 519 -2014 ส่วนการใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิง ปรับตัวให้ค่า %*THD*, ที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ดังนั้น การ ใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวให้สมรรถนะในการกำจัด ฮาร์มอนิกที่ดีกว่าการใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิง ผลจากการ กำจัดฮาร์มอนิกที่ดีทำให้กำลังงานอินพุตของหม้อแปลงเลอบลองค์ที่ใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวในระบบควบคุมกระแสชดเชยมีค่าต่ำกว่าการใช้ตัวควบคุม แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดูเลต และเมื่อพิจารณาค่าตัวประกอบกำลัง พบว่า การใช้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวให้สมรรถนะการปรับปรุงค่า ตัวประกอบกำลังที่ดีกว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ผลการทดสอบที่ ได้นำเสนอข้างต้น สามารถยืนยันได้ว่า ระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ใช้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมีสมรรถนะด้านการปรับปรุงค่า คุณภาพกระแสสำหรับระบบโหลดสมดุลในกรณีกระแสโหลดมีการเปลี่ยนแปลงที่ดีกว่าการใช้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต

	9										
~	สภาวะ ของกระแส	% TH Di ด้ <mark>า</mark> นเฟสร่วม		ด้	%THD _i านสามเฟ	ส	%CUF	PF	P_{in}		
ตัว	โหลด	<mark>เฟ</mark> ส <i>m</i>	เฟส t	เฟส ด	เฟส <i>b</i>	<mark>เฟ</mark> ส <i>c</i>			(W)		
ควบคุม	ก่อนการชดเชย										
กระแส	ลดลง	20.1	21.0	18.4	20.1	18.7	0.00	0.844	777		
201225	เพิ่มขึ้น	23.9	24.3	22.1	22.5	22.6	0.00	0.887	1066		
	4			ภายหลั	้ <mark>งการชดเ</mark> ข	ชย	S				
	ลดลง	7.6	8.1	6.2	8.1	8.8	0.00	0.989	674		
M-PC	เพิ่มขึ้น	6.7	7.8	6.0	7.0	7.1	0.00	0.981	997		
A.M ² DC	ลดลง	4.0	4.5	3.7	3.9	3.5	0.00	0.995	643		
AIVI PC	เพิ่มขึ้น	5.0	5.3	4.8	4.9	4.3	0.00	0.988	931		

ตารางที่ 9.2 การเปรียบเทียบดัชนีชี้วั<mark>ดสม</mark>รรถนะการ<mark>ปรับ</mark>ปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบโหลด สมดุลในกรณีกระแส<mark>โหล</mark>ดเปลี่ยนแปลงจาก<mark>กระ</mark>แสโหลดที่พิจารณา

9.5 ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณีโหลดไม่สมดุล

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในหัวข้อนี้มีลักษณะการจ่ายโหลด แบบไม่สมดุล กล่าวคือ บางช่วงของการทดสอบมีการจ่ายกระแสโหลดที่มีขนาด 2 A (เปิดหลอดไฟ จำนวน 4 ดวง) เฉพาะเฟส m หรือ เฟส t เพียงหนึ่งเฟสเท่านั้น โดยในช่วงที่มีการจ่ายโหลด เฉพาะ เฟส m เท่านั้น ไม่มีการจ่ายโหลดเฟส t จะเรียกว่า "โหลดไม่สมดุลเฟส m" และเมื่อทำการ จ่าย โหลดเฉพาะเฟส t เท่านั้น ไม่มีการจ่ายโหลดเฟส m จะเรียกช่วงนี้ว่า "โหลดไม่สมดุลเฟส t" การจ่าย โหลดในลักษณะนี้ส่งผลให้เกิดความไม่สมดุลของกระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่าย สามารถแสดงรูปสัญญาณ แรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้าสำหรับระบบทดสอบที่มีการจ่ายโหลดแบบไม่สมดุลเฟส m และโหลด ไม่สมดุลเฟส t ดังรูปที่ 9.53 และ 9.54 ตามลำดับ จากรูปดังกล่าว สังเกตได้ว่า แรงดัน v_{PCCn} และ v_{PCCi} , มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ที่มีแอมพลิจูดเท่ากัน และมีมุมเฟสต่างกัน 90 องศา ทำหน้าที่ส่ง จ่ายกำลังไฟฟ้าไปยังชุดโหลดของระบบทดสอบทั้งในช่วงโหลดไม่สมดุลเฟส m และช่วงโหลดไม่สมดุล เฟส t ส่งผลให้รูปสัญญาณไซน์กระแสที่แหล่งจ่าย (i_{sa} , i_{sb} , i_{sc}) มีลักษณะผิดเพี้ยนตามไปด้วย โดย มีค่า % THD_i เท่ากับ 21.8%, 20.4% และ 22.5% ตามลำดับ สำหรับการจ่ายโหลดไม่สมดุลเฟส mส่วนการจ่ายโหลดไม่สมดุลเฟส t มีค่าเท่ากับ 6.5%, 23.0% และ 22.5% ตามลำดับ ซึ่งจ่ายกระแส โหลดไม่สมดุลทั้งสองลักษณะมีค่า % THD_i ที่สูงเกินข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 นอกจากนี้ ยังสังเกตอีกได้ว่า รูปสัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} มีลักษณะไม่สมดุล โดย สามารถตรวจวัดค่า %CUF ด้วย Power Quality Analyzer รุ่น KEW 6315 ของบริษัท KYORITSU กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส m และโหลดไม่สมดุลเฟส t ได้เท่ากับ 80.7% และ 73.3% ตามลำดับ



รูปที่ 9.53 รูปสัญญาณแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้ากรณิโหลดไม่สมคุมเฟส *m*



รูปที่ 9.54 รูป<mark>สัญ</mark>ญาณ<mark>แรงดันไฟฟ้าและกระแ</mark>สไฟฟ้<mark>าก</mark>รณีโหลดไม่สมดุมเฟส *t*

การทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในกรณีโหลดไม่สมดุล ได้นำ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมาใช้ในส่วนของระบบควบคุม กระแสชดเชย โดยค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ มอดูเลตเชิงปรับตัว สามารถออกแบบได้ตาที่นำเสนอในบทที่ 8 ในส่วนของระบบควบคุมแรงดันบัส ไฟตรงยังคงใช้ตัวควบคุมพีไอ ผลการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าโดยใช้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวสำหรับระบบโหลดไม่สมดุล แสดงได้ดังรูปที่ 9.55 และ 9.56 โดยเป็นการพิจารณากรณีโหลดไม่สมดุลเฟส m และกรณีโหลดไม่ สมดุลเฟส t ตามลำดับ เมื่อทำการพิจารณาภายหลังการฉีดกระแสชดเชย (i_{Cm} , i_{Ct}) ของวงจรกรอง กำลังแอกทีฟเข้าสู่ระบบที่จุด PCC พบว่า ผลการฉีดกระแส i_{Cm} และ i_{Ct} ทำให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ ส่งผลให้รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} มีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์ โดยมีค่า % THD_t ภายหลังการฉีดกระแสชดเชยในแต่เฟส ลดลงจากก่อนการชดเชย และค่าดังกล่าวยังอยู่ภายใต้กรอบข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ในทุกสภาวะการเปลี่ยนของกระแสโหลด ดังแสดงในตารางที่ 9.3 นอกจากนี้ เมื่อพิจารณา รูปสัญญาณกระแส i_{Sa} , i_{Sb} และ i_{Sc} ภายหลังการชดเชย พบว่า มีลักษณะสมดุล ส่งผลให้ค่า
% CUF ภายหลังการชดเชยมีค่าลดลงจากก่อนการชดเชยเป็นอย่างมากแสดงได้ดังรูปที่ 9.57 และ 9.58 จากดัชนีชี้วัดสมรรถนะดังกล่าว ให้ความหมายว่า รูปสัญญาณกระแส i_{sa} , i_{sb} และ i_{sc} สามารถกลับมามีลักษณะใกล้เคียงรูปสัญญาณไซน์และอยู่ในสภาวะสมดุล ผลจากการกำจัด ฮาร์มอนิกและการปรับปรุงค่าตัวประกอบความไม่สมดุลยังได้ช่วยปรับปรุงค่า PF ของระบบให้ดีขึ้น ซึ่งพิจารณาได้จาก PF ที่เพิ่มขึ้นภายหลังการชดเชย แสดงได้ดังรูปที่ 9.59 และ 9.60 ในส่วนของ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีโอ สังเกตได้ว่า ตัวควบคุมพีโอสามารถควบคุมแรงดัน บัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิงที่ประมาณ 60 โวลต์ ตามที่ได้ออกแบบไว้ตลอด ทุกช่วงการทดสอบ แสดงได้ดังรูปที่ 9.61 และ 9.62 ตามลำดับ ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้ากรณ์โหลดไม่สมดุล สามารถแสดงได้ดังตารางที่ 9.3



รูปที่ 9.55 ผลการทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m*



รูปที่ 9.56 ผลก<mark>ารท</mark>ดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยตัวควบคุม AM²PC กรณ**ีโหลด**ไม่สมดุลเฟส *t*



รูปที่ 9.57 ผลการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลเฟส *m* ให้กลับสู่สภาวะสมดุล



รูปที่ 9.58 ผลการชดเชยกระแสที่แ<mark>หล่</mark>งจ่ายไม่สมดุลเฟส *t* ให้กลับสู่สภาวะสมดุล

before compensation				after compensation			
▶ Power -€ 2021-06-23, 14:28				Power			
\$A-C 0.651 _{tot}	0.711 _{tot}	0.652 _{tot}	⇒A-C 0.816 _{tot}		0.824 _{tot}	0.989 _{tot}	
kW	kVA	PF ↔		kW	kVA	PF ↔	
A 0.304	0.318	0.863	A	0.262	0.265	0.989	
^B 0.165	0.223	0.184	В	0.268	0.271	0.987	
^с 0.134	0.168	⁺ 0.909	C	0.286	0.288	0.991	
					1		

รูปที่ 9.59 การปรับปรุงค่า *PF* โดยใช้ตัวควบคุม AM²PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส m

	5					15			
before compensation					after compensation				
► F	▶ Power - 2021-06-23, 14:24			5.	Power - 2021-06-24, 13				
\$A-	C 0.652 _{tot}	0.698 _{tot}	0.769 _{tot}	A+	-C 0.767 _{tot}	0.774 _{tot}	0.991 _{tot}		
	kW	kVA	PF 🔹		kW	kVA	PF 🔹		
A	0.145	0.164	0.679	A	0.240	0.242	0.992		
В	0.268	0.271	0.980	В	0.275	0.277	0.992		
С	0.249	0.251	0.648	C	0.252	0.255	0.989		

รูปที่ 9.60 การปรับปรุงค่า PF โดยใช้ตัวควบคุม AM 2 PC กรณีโหลดไม่สมดุลเฟส t

สภาวะของ กระแสโหลด	%THDi ด้านเฟสร่วม		<i>%THD</i> i ด้านสามเฟส			%CUF	PF		
	เฟส <i>m</i>	เฟส <i>t</i>	เฟส <i>ฉ</i>	เฟส <i>b</i>	เฟส <i>c</i>				
ก่อนการชดเชย									
ไม่สมดุลเฟส <i>m</i>	23.6	-	21.8	20.4	22.5	80.7	0.652		
ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	-	23.4	6.5	23.0	21.5	73.3	0.769		
ภายหลังการชดเชย									
ไม่สมดุลเฟส m	4.6	5.2	3.3	4.2	4.7	5.9	0.989		
ไม่สมดุลเฟส <i>t</i>	3.2	4.7	2.3	3.4	4.3	4.6	0.991		

ตารางที่ 9.3 ดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุม AM²PC กรณีโหลดไม่สมดล



รูปที่ 9.61 ผลการ<mark>ควบคุมแร</mark>งดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *m* โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม AM²PC



รูปที่ 9.62 ผลการควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัวควบคุมพีไอกรณีโหลดไม่สมดุลเฟส *t* โดยใช้ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุม AM²PC

9.6 สรุป

การสร้างชุดทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟใน ห้องปฏิบัติการ ได้ดำเนินการสร้างชุดทดสอบโดยทำการปรับลดพิกัดจากระบบรางไฟฟ้าจากการ ้จำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์แวร์ในลูป และใช้วงจรเรียงกระแสหนึ่งเฟสที่มีโหลดเป็น ้ตัวเหนี่ยวน้ำต่ออนุกรมกับตัวต้านทานแทนโหลดรถความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้า ระบบควบคุม ้วงจรกรองกำลังแอกทีฟ ซึ่งประกอบด้วย การคำนวณกระแสอ้างอิงด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบ เพิ่มสมรรถนะ การควบคุมกระแสชดเชย และการควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ถูกประมวลผลทางดิจิตอล ู บนบอร์ด eZdsp[™]F28335 โดยชุดทดสอบดังกล่าวได้รับการทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้ากับระบบโหลดสมดุล และโหลดไม่สมดุล เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบสมรรถนะ การควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพี่ไอ <mark>ตัว</mark>ควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ มอดูเลตเชิงปรับตัว ผลการทดสอบ ปราก<mark>ภูว่า ตั</mark>วควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการ ้มอดูเลตเชิงปรับตัวมีสมรรถนะในการควบ<mark>คุ</mark>มกระ<mark>แ</mark>สชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ดีเมื่อเทียบ ้กับตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ้ร่วมกับการมอดูเลต โดยสามารถพิจาร<mark>ณา</mark>ได้จากดัช<mark>นี้ชี้วั</mark>ดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า ้นอกจากนี้ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ สามารถ ้ควบคุมแรงดันบัสไฟตรงได้ตามค<mark>่าแ</mark>รงดันบัสไฟตรงอ้า<mark>งอิง</mark>ตามที่ได้ออกแบบไว้ในทุกกรณีของการ ทดสอบ



บทที่ 10 สรุปและข้อเสนอแนะ

10.1 สรุป

งานวิทยานิพนธ์นี้ได้นำเสนอการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้าด้วยวงจร กรองกำลังแอฟทีฟที่ใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว โดย มุ่งเน้นการกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่ แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล โดยเริ่มต้นการดำเนินงานวิจัยวิทยานิพนธ์นี้ จากการศึกษา ปริทัศน์วรรณกรรมและงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าสำหรับระบบรางไฟฟ้า ซึ่ง แบ่งการสำรวจงานวิจัยออกเป็น 4 ประเด็น คือ โครงสร้างของระบบรางไฟฟ้า การปรับปรุงคุณภาพ ไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ และระบบควบคุม กระแสชดเชยและระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ จากผลการสำรวจ งานวิจัยดังกล่าว ทำให้ผู้วิจัยได้ทราบองค์ความรู้พื้นฐาน แนวทางดำเนินงานวิจัย ร่วมทั้งสามารถนำ องค์ความรู้ที่ได้ไปพัฒนาต่อยอดสำหรับงานวิจัยวิทยานิพนธ์ รายละเอียดการค้นคว้างานวิจัยต่าง ๆ ถูกนำเสนอไว้ในบทที่ 2

ผู้วิจัยได้ศึกษาและนำ<mark>เส</mark>นอโครงสร้างของระบบรางไฟ<mark>ฟ้</mark>าสำหรับขับเคลื่อนรถไฟความเร็วสูง ซึ่งเป็นโครงสร้างระบบรางไฟฟ้าก<mark>ระแสสลับแบบเฟสร่วม</mark> โดยโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าดังกล่าว มีสถานีไฟฟ้าสำหรับขับเ<mark>คลื่อ</mark>นรถไฟฟ้าทำหน้าที่รับแรงดันไฟฟ้า<mark>สาม</mark>เฟสจากระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้า ของการไฟฟ้าต่อผ่านหม<mark>้อแป</mark>ลงกำลังเพื่อลดระดับแรงดันไฟฟ้<mark>า และ</mark>แปลงแรงดันไฟฟ้าสามเฟสเป็น ้แรงดันไฟฟ้าแบบเฟสร่วม <mark>จากนั้นส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าแบบเหนือศีรษ</mark>ะไปยังรถไฟความเร็วสูง โดยรถไฟ ้ความเร็วสูงจะใช้แหนบรับไฟหรื<mark>อสาลี่สัมผัสกับสายส่งเพื่อรับ</mark>ไฟฟ้าเข้าสู่ตัวรถ ภายในรถไฟความเร็ว ้สูงจะมีวงจรแปลงผันกำลังไฟฟ้า ทำหน้าที่ปรับเปลี่ยนแรงดันไฟฟ้าให้เหมาะสม และส่งจ่ายไฟฟ้าไป ยังส่วนต่าง ๆ ของโหลดรถไฟความเร็วสูง จากการศึกษา พบว่า การใช้หม้อแปลงเลอบลองค์เป็นหม้อ แปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้าจะทำให้แรงดันไฟฟ้าด้านเฟสร่วมมีลักษณะสมดุล ถือเป็น การปรับปรุงคุณภาพแรงดันไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า สำหรับกระแสไฟฟ้าด้านสามเฟส จะขึ้นอยู่กับ กระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วม ดังนั้น การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุง ค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุลของระบบราง ไฟฟ้า ทำได้โดยการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าทางด้านเฟสร่วมให้มีลักษณะเป็นรูปสัญญาณไซน์ และมีลักษณะสมดุล โดยใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟทำหน้าที่ฉีดกระแสชดเชยเข้าสู่ระบบรางไฟฟ้า ทางด้านเฟสร่วม รายละเอียดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างของระบบรางไฟฟ้าสำหรับขับเคลื่อน รถไฟความเร็วสูงถูกนำเสนอไว้ในบทที่ 3

การคำนวณกระแสอ้างอิงสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ มีความสำคัญอย่างยิ่งต่อสมรรถนะ การกำจัดกระแสฮาร์มอนิก การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง และการชดเชยกระแสที่แหล่งจ่ายไม่ สมดุลให้กลับสู่สภาวะสมดุล เนื่องจากเป็นส่วนที่ส่งผลโดยตรงต่อระบบควบคุมกระแสชดเชย หาก การคำนวณกระแสอ้างอิงเกิดข้อผิดพลาด ส่วนต่าง ๆ ของวงจรกรองกำลังแอกที่ฟจะทำงานผิดพลาด ด้วยเช่นกัน การคำนวณกระแสอ้างอิงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสและ ้วิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะได้ถูกนำเสนอขึ้นในบทที่ 4 ซึ่งวิธีตรวจจับซิงโครนัสมี ข้อด้อยในเรื่องการแยกปริมาณทางไฟฟ้าที่ความถี่มูลฐานออกจากปริมาณทางไฟฟ้าที่ความถี่ฮาร์มอ ้นิกใด ๆ และการคำนวณค่ากระแสอ้างอิงมีความคลาดเคลื่อนจากกระแสอ้างอิงที่ควรจะเป็น เมื่อ พิจารณาการคำนวณกระแสอ้างอิงภายใต้แหล่งจ่ายแรงดันไฟฟ้ามีลักษณะผิดเพี้ยนไปจากรูปสัญญาณ ไซน์ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของการคำนวณกระแสอ้างอิงให้ดียิ่งขึ้น งานวิจัยวิทยานิพน[์]ธ์นี้จึงได้นำ การตรวจจับซิงโครนัสมาพัฒนาใหม่ โดยเพิ่มอัลกอริทึมการตรวจจับแรงดันมลฐานลำดับเฟสบวก ้และหลักการวิเคราะห์แบบฟุริเยร์วินโดว์เลื่อ<mark>นใน</mark>ส่วนของวงจรกรองความถี่ ซึ่งเรียกว่า การตรวจจับ ซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ การคำนวณกร<mark>ะแ</mark>สอ้างอิงทั้งสองวิธีได้รับการทดสอบและเปรียบเทียบ ้สมรรถนะกับระบบทดสอบทั้งสี่ระบบที่มีลักษณะแตกต่างกัน โดยใช้การจำลองสถานการณ์ด้วย ้เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป ผลการทดสอบ ปรากฏว่า วิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่มสมรรถนะ ที่ได้ พัฒนาขึ้นให้สมรรถนะการคำนวณกระแส<mark>อ้</mark>างอิ่งที่ดี<mark>ก</mark>ว่าวิธีการตรวจจับซิ่งโครนัสกับทุกระบบทดสอบ โดยพิจารณาได้จากดัชนีชี้วัดสมรรถ<mark>นะ</mark>การปรับ<mark>ปรุง</mark>คุณภาพกระแสไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย ค่า เปอร์เซ็นต์ความเพี้ยนของกระแสฮาร์มอนิก ค่าเปอร์เซ็นต์ตัวประกอบความไม่สมดุลของกระแส และ ้ ค่าตัวประกอบกำลัง ด้วยเหตุนี<mark>้ กา</mark>รคำนวณกระแสอ้า<mark>งอิ</mark>งด้วยวิธีการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะจึงถูกนำมาใช้ทำหน้าที่คำนวณค่ากระแสอ้างอิงให้กับระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจร กรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าในงานวิจัยวิทยานิพนธ์ ส้

การออกแบบวง<mark>จรกร</mark>อง<mark>กำลังแอกทีฟที่เหมาะสมกับระบบที่</mark>พิจารณาจะนำไปสู่สมรรถนะการ ้ปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดี ดังนั้น การออกแบบค่าพารามิเตอร์ และพิกัดของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสำหรับระบบรางไฟฟ้<mark>าจึงมีความจำเป็นอย่างยิ่ง และค่าพ</mark>ารามิเตอร์ดังกล่าวยังนำไปใช้ในการ ้ออกแบบระบบควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ประกอบไปด้วย ระบบควบคุมกระแสชดเชยและ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง โดยวัตถุประสงค์ของระบบควบคุมกระแสชดเชย คือ การควบคุม กระแสชดเชยให้มีค่าใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิงที่คำนวณได้จากการตรวจจับซิงโครนัสแบบเพิ่ม สมรรถนะ ในส่วนวัตถุประสงค์ของระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง คือ การควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้ มีค่าใกล้เคียงกับค่าแรงดันบัสไฟตรงอ้างอิงที่ได้จากการออกแบบ โดยตัวควบคุมพีไอถูกนำมาใช้ใน ระบบควบคุมกระแสชดเชย และระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ การ ออกแบบค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมแบบพี่ไอใช้วิธีการเทียบสัมประสิทธิ์ระหว่างพจน์พหุนาม ลักษณะเฉพาะของฟังก์ชันถ่ายโอนวงปิดของระบบควบคุมกับพจน์พหุนามลักษณะเฉพาะของฟังก์ชัน ถ่ายโอนอันดับสองมาตรฐาน การทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอก ทีฟโดยใช้ตัวควบคุมพีไออาศัยการจำลองสถานการณ์ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป ผลการทดสอบ สมรรถนะดังกล่าว พบว่า ระบบควบคุมให้สมรรถนะที่ดีในการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้ากรณีกระแส ์โหลดที่พิจารณา โดยอ้างอิงจากดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าของกระแสที่ แหล่งจ่ายทางด้านเฟสร่วมและทางด้านสามเฟส นอกจากนี้ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรงด้วยตัว

ควบคุมพีไอที่ได้รับออกแบบ สามารถควบคุมแรงดันบัสไฟตรงให้มีค่าใกล้เคียงกับแรงดันบัสไฟตรง อ้างอิงทุกย่านการทดสอบ แม้โหลดมีการเปลี่ยนแปลง อย่างไรก็ตาม ในกรณีการกระแสโหลดมีการ เปลี่ยนแปลงจากกระแสโหลดที่พิจารณา พบว่า ตัวควบคุมพีไอมีสมรรถนะที่ไม่ดีในควบคุมกระแส ชดเชย เนื่องจากตัวควบคุมพีไอไม่สามารถควบคุมกระแสชดเชยให้ใกล้เคียงกับกระแสอ้างอิงในช่วง สภาวะชั่วครู่ และกระแสชดเชยมีการกระเพื่อมของรูปสัญญาณสูงในช่วงสภาวะอยู่ตัว ซึ่งอาจเกิด ผลเสียต่อระบบรางไฟฟ้า อีกทั้งค่าเปอร์เซ็นต์ความเพี้ยนของกระแสฮาร์มอนิกมีค่าสูงเกินข้อกำหนด ของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ประเด็นดังกล่าวนำไปสู่การพัฒนาตัวควบคุมในส่วนของ ระบบควบคุมกระแสชดเชยให้มีสมรรถนะที่ดีขึ้น รายละเอียดต่าง ๆ เกี่ยวกับการออกแบบวงจรกรอง กำลังแอกทีฟ ค่าพารามิเตอร์ของตัวควบคุมพีไอ และผลทดสอบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพ กระแสไฟฟ้าถูกนำเสนอไว้ในบทที่ 5

บทที่ 6 ได้นำเสนอการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟด้วยตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลอง เพื่อแก้ไขปัญหาการฉีดกระแสชดเชยที่ผิดพลาดไปจากกระแสอ้างอิงของตัว ควบคุมพีไอในสภาวะชั่วครู่ เนื่องจากตัวควบคุมดังกล่าวมีจุดเด่นทางด้านการลดผลกระทบจากการ ประวิงเวลาทางดิจิตอล ส่งผลให้มีผลตอบสนองที่รวดเร็ว จึงให้สมรรถนะการติดตามกระแสอ้างอิง สำหรับกระแสชดเชยในสภาวะชั่วครู่ที่ดี โดยมีการยืนยันผลการทดสอบสมรรถนะการติดตามกระแสอ้างอิง สำหรับกระแสชดเชยในสภาวะชั่วครู่ที่ดี โดยมีการยืนยันผลการทดสอบสมรรถนะการควบคุมกระแส ชดเชยโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป ผลการทดสอบ พบว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟที่ดีเมื่อเทียบกับตัวควบคุมพีไอ แต่อย่างไรก็ตาม รูปสัญญาณกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลัง แบบทำนายที่ใช้แบบจำลองมีการกระเพื่อมสูง ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อกระแสไฟฟ้าที่แหล่งจ่าย ทำให้ค่าเปอร์เซ็นต์ความเพี้ยนของกระแสฮาร์มอนิกเกินกรอบข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 ประเด็นดังกล่าวนำไปสู่การพัฒนาตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง รายละเอียดของกระบวนกรควบคุม การออกแบบ และการทดสอบสมรรถนะระบบควบคุมกระแส ชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองได้นำเสนอไว้อย่างละเอียดในบทที่ 6

ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต ได้รับการพัฒนามาจาก ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง โดยการนำเทคนิคสเปซเวกเตอร์มอดูเลเตอร์มาประยุกต์ใช้งาน ร่วมกับตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ทำให้สัญญาณการสวิตช์ในหนึ่งช่วงเวลาการสุ่ม ตัวอย่างมีค่าไม่คงตัว เนื่องด้วยมีการพิจารณาค่าวัฏจักรหน้าที่ของสัญญาณการสวิตช์ ด้วยเหตุนี้ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตจึงมีสมรรถนะในการควบคุมกระแสชดเซย ให้มีค่าใกล้เคียงสัญญาณอ้างอิงที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง อีก ทั้งยังคงรักษาจุดเด่นในเรื่องผลตอบสนองที่รวดเร็วของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง อีก ทั้งยังคงรักษาจุดเด่นในเรื่องผลตอบสนองที่รวดเร็วของตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง สามารถแก้ไขปัญหาการเพิ่มขึ้นของกระแสที่แหล่งจ่ายในสภาวะชั่วครู่จากการฉีดกระแสชดเชยที่ ผิดพลาดไปจากกระแสอ้างอิงของตัวควบคุมพีไอ และลดการกระเพื่อมของรูปสัญญาณกระแสชดเชยที่ สมรรถนะการควบคุมกระแสชดเชยโดยใช้เทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป และได้ทำการเปรียบเทียบดัชนีชี้วัด สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าจากการควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดู เลตกับระบบทดสอบที่มีการจ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้าในลักษณะสมดุลและไม่สมดุล ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตให้ค่าดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดีกว่าจากตัวควบคุมพีไอ และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง อีกทั้งตัว ควบคุมดังกล่าวให้ผลการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าโดยมีค่าเปอร์เซ็นต์ความเพี้ยนของกระแสฮาร์ มอนิกอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐาน IEEE standard 519-2014 รายละเอียดของกระบวนการ ควบคุม การออกแบบ และการทดสอบสมรรถนะระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบ ทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตสำหรับระบบรางไฟฟ้าถูกนำเสนอไว้ในบทที่ 7

การใช้งานโหลดรถความเร็วสูงในระบบรางไฟฟ้ามีลักษณะการเปลี่ยนแปลงกระแสโหลดของ ระบบรางไฟฟ้าแบบผสมผสานอย่างทันที่ทันใด ส่งผลให้ปริมาณฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้ามีการ เปลี่ยนแปลง ดังนั้น การปรับปรุงคุณภาพกร<mark>ะแ</mark>สไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าจำเป็นอย่างยิ่งที่ต้องอาศัย ระบบควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองก<mark>ำลัง</mark>แอกทีฟที่สามารถปรับตัวได้ตามลักษณะการใช้งาน ์โหลดรถความเร็วสูงในระบบรางไฟฟ้าที่<mark>มีการเป</mark>ลี่ยนแปลงกระแสโหลดของระบบรางไฟฟ้าแบบ ้ผสมผสานอย่างทันที่ทันใด ในงานวิจัยวิทยานิ<mark>พ</mark>นธ์นี้จึงได้นำเสนอตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว ซึ่งได้รับการพัฒนามาจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดย<mark>กา</mark>รนำตัวค<mark>วบค</mark>ุมฟัซซีลอจิกมาใช้เป็นกลไกในการปรับค่า ้อัตราขยายที่เหมาะสมให้กับตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดยตัว ้ควบคุมพืชซีลอจิกได้รับการออกแ<mark>บบ</mark>รูปร่างพึงก์ชันสมาชิ<mark>กภ</mark>าพ ค่าเชิงภาษาและตัวแปรเชิงภาษา กฎ ของฟัซซี ตำแหน่งฟังก์ชันสมาชิ<mark>กภา</mark>พ และการอนุมานฟัซซีให้เหมาะสมสำหรับการนำไปใช้ในระบบ ้ควบคุมกระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับมอดู ้ เลตเชิงปรับตัวได้รับการยื<mark>นยันสมรรถนะด้านการปรับปรุงคุณภาพ</mark>กระแสไฟฟ้ากับระบบทดสอบที่มี การจ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้าในลักษณะสมดุล ไม่สมดุล และโหลดแบบผสมผสาน ซึ่งพบว่า ตัว ้ควบคุมแบบทำนายที่ใช<mark>้แบบ</mark>จำลองร่วมกับการมอดูเลตเ<mark>ชิงปรับ</mark>ตัวที่พัฒนาขึ้นให้ค่าดัชนีชี้วัด สมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าที่ดีกว่าจากตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับ การมอดูเลตในทุกกรณีการจ่ายโหลดของระบบรางไฟฟ้าที่ทำการทดสอบ โดยรายละเอียดต่าง ๆ ของ ระบบควบคุมกระแสชดเชยด้วยตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว สำหรับระบบรางไฟฟ้านำเสนอไว้ในบทที่ 8 ค.ศ. ป. สืบ

ในบทที่ 9 ได้นำเสนอการสร้างชุดทดสอบการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าด้วยวงจรกรอง กำลังแอกทีฟในห้องปฏิบัติการ ซึ่งทำการปรับลดพิกัดจากระบบรางไฟฟ้าจากการจำลองสถานการณ์ ด้วยเทคนิคฮาร์ดแวร์ในลูป และโหลดรถความเร็วสูงของระบบรางไฟฟ้าจะแทนด้วยวงจรเรียงกระแส หนึ่งเฟสที่มีโหลดเป็นตัวเหนี่ยวนำต่ออนุกรมกับตัวต้านทาน โดยได้มีการอธิบายการสร้างชุดทดสอบ ทั้ง 3 ส่วนอย่างละเอียด ซึ่งประกอบด้วย ระบบไฟฟ้าที่พิจารณา วงจรกรองกำลังแอกทีฟ และระบบ ควบคุมของวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ชุดทดสอบดังกล่าวได้รับการทดสอบกับระบบโหลดสมดุล และ โหลดไม่สมดุล เพื่อเปรียบเทียบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลอง ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว ผลการทดสอบ ปรากฏว่า ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัวมีสมรรถนะในการควบคุม กระแสชดเชยของวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่ดีกว่าตัวควบคุมพีไอ ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้ แบบจำลอง และตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลต โดยสามารถพิจารณาได้ จากดัชนีชี้วัดสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า นอกจากนี้ ระบบควบคุมแรงดันบัสไฟตรง ของวงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมพีไอ สามารถควบคุมแรงดันบัสไฟตรงได้ตามค่าแรงดัน บัสไฟตรงอ้างอิงตามที่ได้ออกแบบไว้ในทุกกรณีของการทดสอบ รายละเอียดของอุปกรณ์ต่าง ๆ ใน การสร้างชุดสอบและผลการทดสอบได้ถูกนำเสนอไว้ในบทที่ 9

10.2 ข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนางานวิจัยในอนาคต

 ควรมีการเปรียบเทียบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าโดย ใช้วงจรกรองกำลังแอกทีฟ และวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์ เนื่องจากวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์มีต้นทุนที่ ถูกกว่าวงจรกรองกำลังแอกทีฟ ซึ่งอาจส่งผลให้ในอนาคตมีการใช้งานวงจรกรองกำลังไฮบริดจ์อย่าง แพร่หลายจากจุดเด่นทางด้านต้นทุนการผลิตในเชิงพาณิชย์

2. ควรมีการศึกษาค้นคว้า และดำเนินการเกี่ยวกับการทำงานร่วมกันระหว่างวงจรกรองกำลัง แอกทีฟแบบขนานและวงจรกรองกำลังแอกทีฟแบบอนุกรม เพื่อพิจารณาการปรับปรุงคุณภาพ แรงดันไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าไปพร้อมกับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า เนื่องจากการใช้งาน รถไฟความเร็วสูงก่อให้เกิดแรงดันฮาร์มอนิกขึ้นในระบบรางไฟฟ้า ซึ่งอาจส่งผลให้รถไฟความเร็วสูง ทำงานได้อย่างไม่เต็มประสิทธิภาพ

3. ควรมีการศึกษาค้นคว้า และทำการเปรียบเทียบสมรรถนะการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า ต้นทุนที่เหมาะสมในการสร้างวงจรกรองกำลังแอกทีฟ และผลกระทบอื่น ๆ ต่อระบบไฟฟ้าหลัก เพื่อ หาข้อสรุปเกี่ยวกับตำแหน่งการติดตั้งวงจรกรองกำลังแอกทีฟที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการปรับปรุง คุณภาพกระแสไฟฟ้าของระบบรางไฟฟ้า กล่าวคือ ใช้ต้นทุนน้อยที่สุดแต่ให้สมรรถนะการปรับปรุง คุณภาพไฟฟ้าสูงสุด

4. การใช้งานหม้อแปลงเลอบลองค์ที่พิกัดก่อให้เกิดปริมาณกระแสฮาร์มอนิกขึ้นในระบบ ไฟฟ้า ดังนั้น ควรพิจารณาการใช้งานหม้อแปลงชนิดอื่น ๆ เช่น หม้อแปลงวี-วี หม้อแปลงสก็อต และ หม้อแปลงวูดบริดจ์ เป็นต้น เพื่อทำการเปรียบเทียบปริมาณกระแสฮาร์มอนิกที่เกิดขึ้น ต้นทุนการผลิต และความสามารถในการรักษาความสมดุลของแรงดันไฟฟ้า สำหรับหาข้อสรุปในการเลือกใช้หม้อ แปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้าขับเคลื่อนรถไฟฟ้า

5. ควรมีการวิเคราะห์การลดลงของกำลังงานสูญเสียในหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้า ขับเคลื่อนรถไฟฟ้าที่มีผลมาจากการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้า เพื่อหาจุดคุ้มทุนในการติดตั้งวงจร กรองกำลังแอกทีฟสำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า

6. ควรพิจารณาการติดตั้งวงจรกรองกำลังแอกทีฟไว้คู่กับโหลดภายในรถไฟฟ้าทุกชนิด เช่น ชุดวงจรแปลงผันกำลังไฟฟ้า ชุดควบคุมความเร็วของมอเตอร์ไฟฟ้า และอุปกรณ์อำนวยความสะดวก ต่าง ๆ ภายในตู้โดยสาร เป็นต้น เพื่อลดปริมาณฮาร์มอนิกที่เกิดขึ้นจากโหลดภายในรถไฟฟ้า

7. ควรมีการศึกษาค้นคว้า และดำเนินการเกี่ยวกับแหล่งพลังงานของวงจรกรองกำลัง แอกทีฟ เพื่อให้มีความเพียงพอและเหมาะสมกับระบบที่ต้องการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า อาจมีการนำ แหล่งพลังงานภายนอก ซึ่งเป็นพลังงานงานทางเลือก เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม มา ประยุกต์ใช้ร่วมกับวงจรกรองกำลังแอกทีฟเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าของ ระบบรางไฟฟ้า

 ควรมีการนำองค์ความรู้เกี่ยวกับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้าด้วย วงจรกรองกำลังแอกทีฟโดยใช้ตัวควบคุมแบบทำนายที่ใช้แบบจำลองร่วมกับการมอดูเลตเชิงปรับตัว ไปประยุกต์ใช้กับระบบไฟฟ้าอื่น ๆ เช่น ระบบรางไฟฟ้ากระแสตรง ระบบไฟฟ้าในโรงงาน อุตสาหกรรม สถานีชาร์จไฟของรถยนต์ไฟฟ้า และระบบไฟฟ้าในเครื่องบิน เป็นต้น





รายการอ้างอิง

- กองพล อารีรักษ์. (2549). การระบุเอกลักษณ์ฮาร์มอนิกสำหรับวงจรกรองกำลังแอกทีฟ วิทยานิพนธ์ ปริญญาดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัย เทคโนโลยีสุรนารี.
- ฐานันดร์ ตรงใจ, ทศพร ณรงค์ฤทธิ์ และกองพล อารีรักษ์. (2018). การเปรียบเทียบโครงสร้างของ วงจรกรองกำลังแอกทีฟแบบขนานส<mark>ำห</mark>รับการกำจัดฮาร์มอนิกในระบบรางไฟฟ้ากระแสสลับ. วารสารวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทย<mark>าลัย</mark>ศรีนครินทรวิโรฒ. 13(2): 38-51
- ทศพร ณรงค์ฤทธิ์. (2553). การกำจัดฮาร์มอนิกด้วยวงจรกรองกำลังแอกทีฟสำหรับระบบไฟฟ้า กำลังสามเฟสสมดุล. วิทยานิพนธ์ปริญญามหาบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สำนัก วิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี.
- ทศพร ณรงค์ฤทธิ์. (2557). การออกแบบตัวควบคุมพืชซีแบบปรับตัวสำหรับวงจรกรองกำลังแอก ทีฟแบบขนานในระบบสามเฟสสมดุล. วิทยานิพนธ์ปริญญาดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชา วิศวกรรมไฟฟ้า สำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี.
- นคร จันทศร (2554). <mark>ช่างรถไฟ ความรู้ทั่วไปด้านวิศวกรรมรถไฟ.</mark> สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์ และเทคโนโลยีแห่งชาติ. กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี.
- ปราจรี ประสมศักดิ์. (2553). การประยุกต์พีซซีลอจิกสำหรับการควบคุมวงจรกรองกำลังควบคุมแอก ทีฟแบบขนาน. วิทยานิพนธ์ปริญญามหาบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สำนักวิชา วิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี.
- พลสิทธิ์ ศานติประพันธ์. (2559). การควบคุมแบบสัดส่วนร่วมกับเรโซแนนท์เชิงปรับตัวสำหรับวงจร กรองกำลังแอกทีฟในระบบสามเฟสสี่สาย.วิทยานิพนธ์ปริญญาดุษฎีบัณฑิต สาขา วิชา วิศวกรรมไฟฟ้า สำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี.
- ภักดี สวัสดิ์นะที. (2556). การสร้างชุดขับเคลื่อนมอเตอร์เหนี่ยวนำสามเฟสด้วยวิธีการควบคุมแบบ เวกเตอร์ทางอ้อม. วิทยานิพนธ์ปริญญามหาบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สำนักวิชา วิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี.
- สุขสันต์ ติยารัชกุล. (2555). การออกแบบตัวควบคุมกระแสแบบทำนายสำหรับวงจรกรองกำลัง แอกทีฟด้วยวิธีการค้นหาแบบตาบูเชิงปรับตัว. **วิทยานิพนธ์ปริญญามหาบัณฑิต** สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี.

อาทิตย์ ศรีแก้ว. (2552). ปัญญาเชิงคำนวณ. สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี.

- A. Bueno, M. Gimenez, and, and J. Aller. (2009). Active Harmonic Filters and Balance Compensation on Electric Railway Systems Using the Open Delta Transformer Connection. 13th European Conference on Power Electronics and Applications.
- A. Bueno, J. Aller, J. Restrepo, and J. Restrepo, and T. Habetler. (2010). Harmonic and Balance Compensation Using Instantaneous Active and Reactive Power Control on Electric Railway Systems. Twenty-Fifth Annual IEEE Applied Power Electronics Conference and Exposition (APEC).
- A. Luo, C. Wu, J. Shen, Z. Shuai, and F. Ma. (2011). Railway Static Power Conditioners for High-speed Train Traction Power Supply Systems Using Three-phase V/V Transformers. IEEE Transactions on Power Electronics. 26(10): 2844 - 2856.
- A. Steimel. (2012). Power-Electronic Grid Supply of AC Railway Systems. **13th** International Conference on Optimization of Electrical and Electronic Equipment (OPTIM).
- A. Verdicchio, P. Ladoux, H. Caron, and S. Sanchez. (2018). Future DC Railway Electrification System - Go for 9 kV. IEEE International Conference on Electrical Systems for Aircraft, Railway, Ship Propulsion and Road Vehicles & International Transportation Electrification Conference (ESARS-ITEC).
- A. Gregene, and H. Camenzind. (1969). Frequency-Selective Integrated Circuits Using Phase-Lock Techniques. **IEEE Transactions on Power Electronics**. 4(4): 216 -225.
- B. Chen, and B. Guo. (1996). Three Phase Models of Specially Connected Transformers. IEEE Transactions on Power Delivery. 11(1): 323 - 330.
- B. Mellitt, J. Allan, Z.Shao, W. Johnston, and C. Goodman. (1996). Computer-Based Methods for Induced-Voltage Calculations in AC Railways. IEE Proceedings B (Electric Power Applications). 137(1): 59 - 72.

- C. Charalambous, A. Demetriou, A. Lazari, and A. Nikolaidis. (2018). Effects of Electromagnetic Interference on Underground Pipelines Caused by the Operation of High Voltage AC Traction Systems: The Impact of Harmonics. IEEE Transactions on Power Delivery. 33(6): 2664 - 2672.
- C. Chen, C. Lin, and C. Huang. (1993). Reactive and Harmonic Current Compensation for Unbalanced Three-Phase Systems Using the Synchronous Detection Method. **Electric Power Systems Research**. 26(3): 163 - 170.
- C. Dugan, F. McGranaghan, and W. Beaty. (1996). Electrical Power Systems Quality. McGraw-Hill.
- C. Shi-Lin, R. Li, and H. Pao-Hsiang. (2004). Traction System Unbalance Problem-Analysis Methodologies. IEEE Transactions on Power Delivery. 19(4): 1877 -1883.
- C. Tsai-Hsiang. (1994). Comparison of Scott and Leblanc Transformers for Supplying Unbalanced Electric Railway Demands. Electric Power Systems Research. 28(3): 235 - 240.
- C. Wu, A. Luo, J. Shen, F. Ma, and S. Peng. (2012). A Negative Sequence Compensation Method Based on a Two-Phase Three-Wire Converter for a High-Speed Railway Traction Power Supply System. IEEE Transactions on Power Electronics. 27(2): 706 - 717.
- D. Ingram, and S. Round. (1997). A Novel Digital Hysteresis Current Controller for An Active Power Filter. Proceedings International Conference on Power Electronics and Drive Systems. 2: 744-749.
- E. Kreyszig. (1999). Advanced Engineering Mathematics. John Wiley & Sons.

eZdsp[™] F28335 Technical Reference. **Spectrum Digital.**

F. Foley. (2011). The Impact of Electrification on Railway Signalling Systems. **5th IET Professional Development Course on Railway Electrification Infrastructure and Systems (REIS)**.

- G. Chang, and T.-C. Shee. (2002). A Comparative Study of Active Power Filter Reference Compensation Approaches. IEEE Power Engineering Society Summer Meeting.
- G. Firat, G. Yang, and H. Hussain Al-Ali. (2015). A Comparative Study of Different Transformer Connections for Railway Power Supply-Mitigation of Voltage Unbalance. 10th International Conference on Advances in Power System Control, Operation & Management (APSCOM).
- H. Akagi, E. Watanabe, and M. Aredes. (2007). Instantaneous Power Theory and Applications to Power Conditioning. John Wiley & Sons.
- H. Akagi, Y. Kanazawa, and A. Nabae. (1983). Generalized Theory of The Instantaneous Reactive Power in Three-Phase Circuits. International Conference on Power Electronics Conference. 1: 1375 - 1386.
- H. Haitao, Y. Shao, L. Tang, J. Ma, Z. He, and S. Gao. (2018). Overview of Harmonic and Resonance in Railway Electrification Systems. IEEE Transactions on Industry Applications. 54(5): 5227 - 5245.
- H. Kaleybar, and S. Farshad. (2016). A Comprehensive Control Strategy of Railway Power Quality Compensator for AC Traction Power Supply Systems. Turkish Journal of Electrical Engineering & Computer Sciences. 24: 4582 - 4603.
- H. Sy-Ruen, and C. Bing-Nan. (2002). Harmonic Study of The Le Blanc Transformer for Taiwan Railway's Electrification System. IEEE Transactions on Power Delivery. 17(2): 495 - 499.
- H. Zhengyou, Z. Zheng, and H. Haitao. (2016). Power Quality in High-Speed Railway Systems. International Journal of Rail Transportation. 4(2): 71-97.
- H-L. Jou. (1995). Performance Comparison of The Three-Phase Active-Power-Filter Algorithms. **IEE Proceedings - Generation, Transmission and Distribution.** 142(6): 646 – 652.

- I. Colak, O. Kaplan, F. Tas, and R. Bayindir. (2010). DC Bus Voltage Regulation of an Active Power Filter Using a Fuzzy Logic Controller. Ninth International Conference on Machine Learning and Applications.
- IEEE Std.141-1993. IEEE Recommended Practice for Electric Power Distribution for Industrial Plants.
- IEEE Std.1459-2010. IEEE Standard Definitions for the Measurement of Electric Power Quantities Under Sinusoidal, Nonsinusoidal, Balanced, or Unbalanced Conditions.
- IEEE Std.519-1993. I IEEE Recommended Practices and Requirements for Harmonic Control in Electrical Power Systems.
- IEEE Std.519-2014. IEEE Recommended Practices and Requirements for Harmonic Control in Electrical Power Systems.
- I. Krastev, P. Tricoli, S. Hillmansen, and M. Chen. (2016). Future of Electric Railways: Advanced Electrification Systems with Static Converters for ac Railways. IEEE Electrification Magazine. 4(3): 6 - 14.
- J. Dixon, and L. Moran. (2005). A Clean Four-Quadrant Sinusoidal Power Rectifier Using Multistage Converters for Subway Applications. IEEE Transactions on Industrial Electronics. 52(3): 653 - 661.
- J. Lee. (2011). Model Predictive Control: Review of The Three Decades of Development. International Journal of Control, Automation and Systems. 9(3): 415 - 424.
- J. Mossoba, and P. Lehn. (2003). A Controller Architecture for High Bandwidth Active Power Filters. IEEE Transactions on Power Electronics. 18(1): 317 - 325.
- J. Richalet, A. Rault, L. Testud, and J. Papon. (1978). Model Predictive Heuristic Control: Applications to Industrial Processes. **Automatica.** 14: 413 - 428.

- J. Zhou, Y.Yuan, and H. Dong. (2020). Adaptive DC-Link Voltage Control for Shunt Active Power Filters Based on Model Predictive Control. **IEEE Access.** 8: 208348 -208357.
- J.-C. Wu, and H.-L. Jou. (1996). Simplified Control Method for The Single-Phase Active Power Filter. **IEE Proceedings - Electric Power Applications.** 143(3): 219 – 224.
- K. Antar1, and S. Abdulaziz. (2018). Single-phase Induction motor Drive CircuitBased on SPWM and SVPWM Techniques. International Journal of Engineering and Innovative Technology (IJEIT). 7(10): 1 – 5.
- K. Antoniewicz, M. Jasinski, M. Kazmierkowski, and M. Malinowski. (2016). Model Predictive Control for Three-Level Four-Leg Flying Capacitor Converter Operating as Shunt Active Power Filter. IEEE Transactions on Industrial Electronics. 63(8): 5255 – 5262.
- K. Hung-Yuan, C. Tsai-Hsiang. (1998). Rigorous Evaluation of The Voltage Unbalance Due to High-Speed Railway Demands. IEEE Transactions on Vehicular Technology. 47(4): 1385 1389.
- K-W Lao, M-C Wong, N. Dai, C-K. Wong, and C-S Lam. (2015). A Systematic Approach to Hybrid Railway Power Conditioner Design with Harmonic Compensation for High-Speed Railway. IEEE Transactions on Industrial Electronics. 62(2): 930 -942.
- K-W Lao, N. Dai, W-G Liu, and M.-C. Wong. (2013). Hybrid Power Quality Compensator with Minimum DC Operation Voltage Design for High-Speed Traction Power Systems. IEEE Transactions on Power Electronics. 28(4): 2024 - 2036.
- K. Mishra, A. Ghosh, A. Joshi, and H. Suryawanshi. (2013). A Novel Method of Load Compensation Under Unbalanced and Distorted Voltages. IEEE Transactions on Power Delivery. 22(1): 288 - 295.

- K. Rameshkumara, V. Indragandhib, K. Palanisamyb, and T.Arunkumaria. (2017). Model Predictive Current Control of Single Phase Shunt Active Power Filter. **Energy Procedia.** 117: 658-665.
- L. Battistelli, D. Lauria, and P. Vernillo. (2001). Control Strategy of Advanced 25 kV-50 Hz Electrified Railway Systems. **IEE Proceedings - Electric Power Applications.** 148(1): 97 – 104.
- L. Guo, X. Gao, Q. Li, W. Huang, and Z. Shu. (2015). Online Antiicing Technique for the Catenary of the High-Speed Electric Railway. IEEE Transactions on Power Delivery. 30(3): 1569 – 1576.
- L. Limongi, R. Bojoi, G. Griva, and A. Tenconi. (2009). Digital Current-Control Schemes. IEEE Industrial Electronics Magazine. 3(1): 20 - 31.
- L. Phillips, and D. Harbor. (2000). Feedback Control Systems. Prentice-Hall.
- L. Tarisciotti, P. Zanchetta, A. Watson, S. Bifaretti, and J. Clare. (2014). Modulated Model Predictive Control for a Seven-Level Cascaded H-Bridge Back-to-Back Converter. IEEE Transactions on Industrial Electronics. 61(10): 5375 - 5383.
- L. Tarisciotti, A. Formentini, A. Gaeta, M. Degano, P. Zanchetta, R. Rabbeni, and M. Pucci. (2017). Model Predictive Control for Shunt Active Filters with Fixed Switching Frequency. IEEE Transactions on Industry Applications. 53(1): 296 - 304.
- L. Wu, and W. Mingli. (2017). Single-Phase Cascaded H-Bridge Multi-Level Active Power Filter Based on Direct Current Control in AC Electric Railway Application. IET Power Electronics. 10(6): 637-645.
- L. Yu-quan, W. Guo-pei, H. Huang-sheng, W. Li. (2011). Research for the effects of highspeed electrified railway traction load on power quality. **4th International Conference on Electric Utility Deregulation and Restructuring and Power Technologies (DRPT).** 1: 569–573.
- L. Zadeh. (1965). Fuzzy sets. Information and Control. 8: 338-353.

- L. Zhao, M. Wu, Q. Liu, P. Peng, and J. Li. (2020). Hybrid Power Quality Compensation System for Electric Railway Supplied by The Hypotenuse of A Scott Transformer. **IEEE Access**. 8: 227024 – 227035.
- L. Denning. (1987). Influence of Commutating Reactance on The Design of DC Power Supply Converters. **Power Engineering Journal**. 1(4): 181 – 188.
- L. Weijun, W. Qinghao, L. Jingzhong, L. Chenyang, L. Zhitong, W. Yi, and Z. Xiangqun. (2016). Research on Transmission Line Power Losses Effected by Harmonics. China International Conference on Electricity Distribution (CICED).
- M. Aredes, J. Hafner, and K. Heumann. (1997). Three-Phase Four-Wire Shunt Active Filter Control Strategies. IEEE Transactions on Power Electronics. 12(2): 311 – 318.
- M. Botte, L. D'Acierno, and M. Pagano. (2020). Impact of Railway Energy Efficiency on the Primary Distribution Power Grid. IEEE Transactions on Vehicular Technology. 69(12): 14131 - 14140.
- M. Brenna, F. Foiadelli, and D. Zaninelli. (2010). Electromagnetic Model of High Speed Railway Lines for Power Quality Studies. IEEE Transactions on Power Systems. 25(3): 1301 – 1308.
- M. El-Habrouk, and M. Darwish. (2001). Design and implementation of a modified Fourier analysis harmonic current computation technique for power active filters using DSPs. IEE Proceedings - Electric Power Applications. 148(1): 21-28.
- M. El-Habrouk, and M. Darwish. (2001). Design and Implementation of A Modified Fourier Analysis Harmonic Current Computation Technique for Power Active Filters using DSPs. **IEEE Transactions on Power Electronics**. 148(1): 21-28.
- M. Morari, and J. Lee. (1999). Model predictive control:Past, present and future. **Comp. Chem.Eng.** 23(4-5): 667–682.

- M. Rukonuzzaman, and M. Nakaoka. (2001). Single-Phase Shunt Active Power Filter with Adaptive Neural Network Method for Determining Compensating Current. IECON'01. 27th Annual Conference of the IEEE Industrial Electronics Society (Cat. No.37243).
- M. Saitou, N. Matsui, and T. Shimizu. (2003). A Control Strategy of Single-Phase Active Filter Using A Novel d-q Transformation. **38th IAS Annual Meeting on Conference Record of the Industry Applications Conference**.
- M. Takeda, K. Ikeda, A. Teramoto, and T. Aritsuka. (1988). Harmonic Current and Reactive Power Compensation with An Active Filter. **19th Annual IEEE Power Electronics Specialists Conference**.
- M. Tanta, V. Monteiro, T. Sousa, A. Martins, A. Carvalho, and J. Afonso. (2018). Power Quality Phenomena in Electrified Railways: Conventional and New Trends in Power Quality Improvement Toward Public Power Systems. International Young Engineers Forum (YEF-ECE).
- N. Dai, K Lao, M. Wong, and C. Wong. (2011). Hybrid Power Quality Conditioner for Co-Phase Power Supply System in Electrified Railway. IET Power Electronics. 5(7): 1084 – 1094.
- N. Mendalek, and K. Al-Haddad. (2000). Modeling and Nonlinear Control of Shunt Active Power Filter in The Synchronous Reference Frame. International Conference on Harmonics and Quality of Power. Proceedings.
- N. Mendalek, K. Al-Haddad, F. Fnaiech, and L.A. Dessaint. (2002). Sliding Mode Control of 3-Phase Shunt Active Filter in The d-q Frame. IEEE 33rd Annual IEEE Power Electronics Specialists Conference. Proceedings.
- N. Zargari, and G. Joos. (1995). Performance Investigation of A Current-Controlled Voltage-Regulated PWM Rectifier in Rotating and Stationary Frames. IEEE Transactions on Industrial Electronics. 42(4): 396 – 401.

- O. Kukrer. (1996). Discrete-Time Current Control of Voltage-Fed Threephase PWM Inverters. IEEE Transactions on Power Electronics.11: 260–269.
- P. Cortes, J. Rodriguez, C. Silva, and A. Flores. (2012). Delay Compensation in Model Predictive Current Control of a Three-Phase Inverter. IEEE Transactions on Power Electronics. 59: 1323–1325.
- P. Santiprapan, K-L. Areerak, and K-N. Areerak. (2015). The Enhanced DQF Algorithm and Optimal Controller Design for Shunt Active Power Filter. International Review of Electrical Engineering. 10(5): 578-590.
- P. Santiprapan, K-L. Areerak, and K-N. Areerak. (2017). Active Power of Filter using Proportional Plus Resonant Controller. Engineering Journal. 21(6): 69-80.
- P. Santiprapan, A. Booranawong, K-L. Areerak, and H. Saito. (2020). Adaptive Repetitive Controller for An Active Power Filter in Three-Phase Four-Wire Systems. IET Power Electronics. 13(13): 2756 – 2766.
- R. Ribeiro, T. Rocha, R. Sousa, E. Santos, and A. Lima. (2015). A Robust DC-Link Voltage Control Strategy to Enhance the Performance of Shunt Active Power Filters Without Harmonic Detection Schemes. IEEE Transactions on Industrial Electronics. 62(2): 803 – 813.
- S. Fukuda, and T. Yoda. (2001). A Novel Current-Ttracking Method for Active Filters Based on A Sinusoidal Internal Model [for PWM Invertors]. IEEE Transactions on Industry Applications. 37(3): 888-895.
- S. Gazafrudi, A. Langerudy, E. Fuchs, and K. Al-Haddad, (2015). Power Quality Issues in Railway Electrification: A Comprehensive Perspective. **IEEE Transactions on Industrial Electronics**. 62(5): 3081-3090.
- S. Janpong, T. Narongrit, M. Puangpool, and N. Suthikarnnarunai. (2019). DC-Bus Voltage Control for Single-Phase Active Power Filter using Neural Network. International Conference on Power, Energy and Innovations (ICPEI).

- S. Kouro, M. Perez, J. Rodriguez, A. Llor, and H. Young. (2015). Model Predictive Control: MPC's Role in the Evolution of Power Electronics. **IEEE Industrial Electronics Magazine**. 9(4): 8-21.
- S. Rahmani, and K. Al-Haddad. (2006). A Single Phase Multilevel Hybrid Power Filter for Electrified Railway Applications. **IEEE International Symposium on Industrial Electronics**.
- S. Sujitjorn; K.-L. Areerak, and T. Kulworawanichpong. (2007). The DQ Axis With Fourier (DQF) Method for Harmonic Identification. IEEE Transactions on Power Delivery. 22(1): 737 – 739.
- S. Tiyarachakun, K-L. Areerak, and K-N. Areerak. (2014). Instantaneous Power Theory with Fourier and Optimal Predictive Controller Design for Shunt Active Power Filter. Modelling and Simulation in Engineering. 2014(1): 1-20.
- S. Zeliang, X. Shaofeng, and L. Qunzhan. (2011). Single-Phase Back-To-Back Converter for Active Power Balancing, Reactive Power Compensation, and Harmonic Filtering in Traction Power System. IEEE Transactions on Power Electronics. 26(2): 334-343.
- S. Zhuo, X. Jiang, D. Zhu, and G. Zhang. (2004). A Novel Active Power Quality Compensator Topology for Electrified Railway. IEEE Transactions on Power Electronics. 19(4): 1036 – 1042.
- Singh, B. Chandra, A. and Al-Haddad, K. (2015). Power Quality: Problems and Mitigation Techniques. **Wiley**.
- T. Furuhashi, S. Okuma, and Y. Uchikawa. (1990). A Study on The Theory of Instantaneous Reactive Power. IEEE Transactions on Industrial Electronics. 37(1): 86-90.
- T. Mannen, and H. Fujita. (2016). A DC Capacitor Voltage Control Method for Active Power Filters Using Modified Reference Including the Theoretically Derived Voltage Ripple. IEEE Transactions on Industry Applications. 52(5): 4179 – 4187.

- T. Narongrit, K-L. Areerak, and K-N. Areerak. (2015). A New Design Approach of Fuzzy Controller for Shunt Active Power Filter. **Electric Power Components and Systems**. 43(6): 685-694.
- T. Narongrit, K-L. Areerak, and K-N. Areerak. (2016): Adaptive Fuzzy Control for Shunt Active Power Filters. **Electric Power Components and Systems.**
- T. Narongrit, P. Santiprapan, and S. Janpong. (2018). A Synchronous Detection with Single-Phase Shunt Active Power Filters. International Conference on Electric Power and Energy Conversion Systems (EPECS'18). 1-4.
- T. Trongjai, T. Narongrit, K-L. Areerak, and S. Janpong. (2021). The Comparison of Three-Phase and Co-Phase Shunt Active Power Filters for Harmonic Elimination in AC Electric Railway Systems. International Electrical Engineering Congress (iEECON).
- V. Khadkikar, A. Chandra, and B. Singh. (2009). Generalised Single-Phase p-q Theory for Active Power Filtering: Simulation and DSP-Based Experimental Investigation. IET Power Electronics. 2(1): 67-78.
- V. Khadkikar, M. Singh, A. Chandra, and B. Singh. (2010). Implementation of Single-Phase Synchronous d-q Reference Frame Controller for Shunt Active Filter under Distorted Voltage Condition. Joint International Conference on Power Electronics, Drives and Energy Systems & 2010 Power India.
- W. Brumsickle, D. Divan, G. Luckjiff, J. Freeborg, and R. Hayes. (2005). Power Quality and Reliability. IEEE Industry Applications Magazine. 11(1): 48-53.
- W. Jiang, X. Ding, Y. Ni, J. Wang, L. Wang and W. Ma. (2018). An Improved Deadbeat Control for a Three-Phase Three-Line Active Power Filter With Current-Tracking Error Compensation. IEEE Transaction on Industrial Electronics. 33(3): 2061-2072.

- W. Xiao-gang, X. Yun-xiang, and S.Ding-xin. (2008). Simplified Model Predictive Control for A Shunt Active Power Filter. **IEEE Power Electronics Specialists Conference**.
- W. Song, J. Fang, Z. Jiang, M. Staines, and R. Badcock. (2019). AC Loss Effect of High-Order Harmonic Currents in A Single-Phase 6.5 MVA HTS Traction Transformer.
 IEEE Transactions on Applied Superconductivity. 29(5): 5501405.
- Y. Dongmei, G. Qingding, H. Qing, and L. chunfang. (2005). A Novel DSP Based Current Controller with Fuzzy Variable-Band Hysteresis for Active Power Filters.
 IEEE/PES Transmission & Distribution Conference & Exposition: Asia and Pacific.
- Y. Seang Shen. (2007). Control strategies for the More Electric Aircraft starter-generator electrical power system. **Submitted to the University of Nottingham for the degree of Doctor of Philosophy.**
- Y. Song, Z. Liu, A. Rønnquist, Petter Nåvik, and Z. Liu. (2020). Contact Wire Irregularity Stochastics and Effect on High-Speed Railway Pantograph–Catenary Interactions. IEEE Transactions on Instrumentation and Measurement. 69(10): 8196 – 8206.
- Z. He, Z. Zheng, and H. Hu. (2016). Power Quality in High-Speed Railway Systems. International Journal of Rail Transportation. 4(2): 71-97.
- Z. Shu, Sh. Xie, and Q. Li. (2011). Single-Phase Back-To-Back Converter for Active Power Balancing, Reactive Power Compensation, and Harmonic Filtering in Traction Power System. **IEEE Transactions on industrial electronics**. 52(3): 653-661.
- Z. Sun, X. Jiang, D. Zhu, and G. Zhang. (2004). A Novel Active Power Quality Compensator Topology for Electrified Railway. IEEE Transactions on Power Electronics. 19(4): 1036 – 1042.

ภาคผนวก การตีพิมพ์เผยแพร่บทความที่ได้จากการศึกษา



บทความที่ได้รับการตีพิมพ์เผยแพร่ในระหว่างการศึกษา

- C. Panpean, K-L Areerak, P. Santiprapan, K-N Areerak, and S. S. Yeoh, (2021). Harmonic Mitigation in Electric Railway Systems Using Improved Model Predictive Control. **Energies**. Volume 14, 2012.
- C. Panpean, K-N Areerak, P. Santiprapan, S. S. Yeoh, and K-L Areerak, Harmonic Elimination in Electric Railway Systems via Improved Predictive Control. The 2021 National RGJ and RRI Conferences. Bangkok, Thailand, 14 June 2021
- ชาคริต ปานแป้น, กองพล อารีรักษ์, และกอ<mark>งพัน</mark> อารีรักษ์. การตรวจจับฮาร์มอนิกด้วยวิธีซิงโครนัส สำหรับการปรับปรุงคุณภาพกระแสไฟฟ้าในระบบรางไฟฟ้า. **การประชุมวิชาการทาง** วิศวกรรมไฟฟ้า ครั้งที่ 43. พิษณุโลก, 28 - 30 ตุลาคม 2563, หน้า 49 – 52.
- ชาคริต ปานแป้น, กองพล อารีรักษ์ และกองพัน อารีรักษ์. การกำจัดฮาร์มอนิกด้วยวงจรกรองกำลัง แอกทีฟสำหรับระบบไฟฟ้าที่แหล่งจ่ายแรงดันบิดเบี้ยว. วารสารวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ. ปีที่ 14, ฉบับที่ 2 เดือน พฤษภาคม-สิงหาคม 2562, หน้า 74-90.
- C. Panpean, K-L Areerak, K-N Areerak, P. Santiprapan, and S. Udomsuk, The Harmonic Detection for Co-Phase Railway System in Distorted Voltage Source Condition. The 16th International Conference on Electrical Engineering/Electronics, Computer, Telecommunications and Information Technology (ECTI-CON 2019). Chonburi, Thailand, 10-13 July 2019, pp. 544-547.

แผนการตีพิมพ์เผยแพร่บทความหลังสำหรับการศึกษา

- C. Panpean, K-L Areerak, P. Santiprapan, and K-N Areerak, Modulated Model Predictive Control for Harmonic Elimination in Electric Railway System. **IEEE Transactions on Transportation Electrification.** (อยู่ในระหว่างการเขียนบทความ)
- C. Panpean, K-L Areerak, P. Santiprapan, and K-N Areerak, Adaptive Modulated Model Predictive Control for Power Quality Improvement in Electric Railway System. IEEE Transactions on Transportation Electrification. (อยู่ในระหว่างการเขียน บทความ)

ประวัติผู้เขียน

นายซาคริต ปานแป้น เกิดเมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2535 ที่อำเภอกาญจนดิษฐ์ จังหวัด สุราษฎร์ธานี จบการศึกษาระดับชั้นมัธยมศึกษาจากโรงเรียนสุราษฎร์ธานี 2 จังหวัดสุราษฎร์ธานี และ สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง (วิศวกรรมไฟฟ้า) โดยมีผลคะแนนเป็นอันดับที่สองของรุ่น จากมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี จังหวัดนครราชสีมา เมื่อ ปี พ.ศ. 2557 และในปีเดียวกันได้เข้าศึกษาต่อในระดับปริญญาโท สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า จากนั้น ในปีพ.ศ. 2559 สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จาก มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี จังหวัดนคร<mark>ราชสีมา</mark>

ปี พ.ศ. 2560 เข้าศึกษาต่อในระดับปริญญาเอก สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัย เทคโนโลยีสุรนารี โดยได้รับทุนการศึกษาภายใต้โครงการปริญญาเอกกาญจนาภิเษก (คปก.) จาก สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม (สกสว.) ขณะศึกษา ผู้วิจัยได้ เดินทางไปทำวิจัยที่มหาวิทยาลัยนอตทิ้งแฮม ประเทศอังกฤษ เป็นเวลา 6 เดือน นอกจากนี้ ผู้วิจัยได้ ทำหน้าที่เป็นผู้สอนปฏิบัติการของสำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี จำนวน 3 รายวิชา ได้แก่ Fundamental of Electrical Engineering Laboratory, Electrical Machines, Power Electronic and Embedded Systems Laboratory และ Physics Electrical Laboratory นอกจากนี้

ผู้วิจัยมีความสนใจในงานทางด้านระบบรางไฟฟ้า การปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้า อิเล็กทรอนิกส์ กำลัง ระบบควบคุมอัตโนมัติ และการประยุกต์ทางด้านปัญญาประดิษฐ์ นอกจากนี้ ผู้วิจัยมีผลงาน ทางด้านวิชาการที่ได้รับการเผยแพร่ซึ่งประกอบด้วย วารสารวิชาการจำนวน 4 บทความ การประชุม วิชาการจำนวน 4 บทความ และผลงานจดสิทธิบัตรจำนวน 2 รายการ

⁷วักยาลัยเทคโนโลยีสุร^ง