

สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อภาษาไทย	I
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ	II
กิตติกรรมประกาศ	III
สารบัญ	IV
สารบัญตาราง	VI
สารบัญภาพ	VII
ประมวลคำศัพท์และคำย่อ	VIII
บทที่	
1 บทนำ	1
1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัญหา	1
1.2 วัตถุประสงค์ของการศึกษาวิจัย	3
1.3 คำถามในการศึกษาวิจัย	3
1.4 สมมติฐานการศึกษาวิจัย	3
1.5 ขอบเขตของการศึกษาวิจัย	3
1.6 วิธีดำเนินการศึกษาวิจัย	4
1.7 โครงสร้างของงานวิจัยโดยสังเขป	4
1.8 ผลที่คาดว่าจะได้รับ	5
2 เสถียรภาพสัญญาณขนาดเล็ก	6
2.1 พื้นฐานของเสถียรภาพสัญญาณขนาดเล็ก	6
2.2 การประมาณระบบให้เป็นเชิงเส้น	7
2.3 การวิเคราะห์เสถียรภาพของระบบ	9
2.4 ค่าตัวประกอบการมีส่วนร่วม	12

สารบัญ (ต่อ)

บทที่	หน้า
3	13
แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันลมชนิดเหนี่ยวนำแบบป้อนสองทาง	
3.1 สมการแรงดันไฟฟ้าที่สเตเตอร์และโรเตอร์	13
3.2 สมการแรงดันไฟฟ้าที่สเตเตอร์และโรเตอร์ในรูปหนึ่งหน่วย	15
3.3 สมการพีชคณิตของแรงดันไฟฟ้าที่สเตเตอร์	15
3.4 สมการพลวัตของแรงดันไฟฟ้าที่สเตเตอร์	16
3.5 สมการแรงบิดทางไฟฟ้า	17
3.6 สมการเชิงเส้นของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเหนี่ยวนำแบบป้อนสองทาง	17
4	20
การวิเคราะห์เสถียรภาพของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันลมชนิดเหนี่ยวนำแบบป้อนสองทาง	
4.1 การสร้างแบบจำลองพลวัตของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันลมชนิดเหนี่ยวนำแบบป้อนสองทางร่วมกับสายส่งกำลังไฟฟ้า	21
4.2 การกำหนดค่าพารามิเตอร์ที่ใช้ทดสอบ	23
4.3 การหาค่าไอเกนโดยการเปลี่ยนระยะทางของสายส่งกำลังไฟฟ้า	24
4.4 การหาค่าตัวประกอบการมีส่วนร่วม	27
4.5 การทดสอบเสถียรภาพด้วยโปรแกรม Digsilent Power Factory	29
5	32
สรุปผล	
บรรณานุกรม	33
ภาคผนวก	34
ภาคผนวก ก	35
ประวัติผู้วิจัย	47

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
4.1 ค่าไอเกนเมื่อเมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง	24
4.2 ฟังก์ชันการถ่ายโอนเมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง	25
4.3 ค่าตัวประกอบการมีส่วนร่วมที่ระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้า 50 กิโลเมตร	27
4.4 ค่าไอเกนเมื่อเมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง โดยใช้โปรแกรม Digsilent Power Factory	30

สารบัญภาพ

ภาพประกอบที่	หน้า
1.1 ขั้นตอนการศึกษาวิทยานิพนธ์	5
2.1 แผนภาพของสเตทสเปซ	9
3.1 เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักเก็บสมชชนิดเหนี่ยวนำแบบป้อนสองทาง	13
4.1 แบบจำลองที่ใช้ทดสอบเมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง	20
4.2 การเคลื่อนที่ของค่าไอเกนแต่ละตัวเมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง ระยะทางจาก 10 กิโลเมตร ถึง 50 กิโลเมตร	25
4.3 แผนภาพโพล - ซีโร่ (Pole – Zero) เมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง	26
4.4 แผนภาพโพล (Pole) เมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง	27
4.5 ผลตอบสนองทางเวลาของแรงดันไฟฟ้าในแนวแกน $D (\Delta E'_D)$ เมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้า 10 กิโลเมตร ถึง 40 กิโลเมตร	28
4.6 ผลตอบสนองทางเวลาของแรงดันไฟฟ้าในแนวแกน $D (\Delta E'_D)$ เมื่อระยะทางสายส่งกำลังไฟฟ้า 40 กิโลเมตร และ 50 กิโลเมตร	29
4.7 แบบจำลองที่ใช้ทดสอบด้วยโปรแกรม Digsilent Power Factory	30

ประมวลคำศัพท์และคำย่อ

\tilde{V}_G	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่ขั้วของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
V_{QS}	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่ขั้วของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแนวแกน Q
V_{DS}	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่ขั้วของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแนวแกน D
\tilde{E}_1	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่บัสโหลด
E_{1Q}	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่บัสโหลดในแนวแกน Q
E_{1D}	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่บัสโหลดในแนวแกน D
\tilde{V}_∞	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่กริดไฟฟ้า
$\tilde{V}_{\infty Q}$	คือ	แรงดันไฟฟ้าที่กริดไฟฟ้าในแนวแกน Q
\tilde{I}_G	คือ	กระแสไฟฟ้าที่ขั้วเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
I_{QS}	คือ	กระแสไฟฟ้าที่ขั้วเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแนวแกน Q
I_{DS}	คือ	กระแสไฟฟ้าที่ขั้วเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในแนวแกน D
\tilde{I}_T	คือ	กระแสไฟฟ้าที่ไหลผ่านสายส่งกำลังไฟฟ้า TL2
\tilde{I}_L	คือ	กระแสไฟฟ้าของโหลด
R_{t1}	คือ	ความต้านทานของสายส่งกำลังไฟฟ้า TL1 และหม้อแปลง TR
X_{t1}	คือ	รีแอกแตนซ์ของสายส่งกำลังไฟฟ้า TL1 และหม้อแปลง TR
R_{t2}	คือ	ความต้านทานของสายส่งกำลังไฟฟ้า TL2
X_{t2}	คือ	รีแอกแตนซ์ของสายส่งกำลังไฟฟ้า TL2
Z_L	คือ	อิมพีแดนซ์ของโหลด
R_L	คือ	ความต้านทานของโหลด
X_L	คือ	รีแอกแตนซ์ของโหลด